



Донбасенерго

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ *2015*



ОБ ОТЧЕТЕ

«Донбассэнерго» – фирма с 85-летней историей – энергоснабжающая Компания, в основе философии которой лежит успешная интеграция инноваций в традиционное производство

Каждый год добавляет к портрету Компании – как воплощению человеческого потенциала, корпоративной и производственной культуры, философии развития – необходимый для нее штрих, который формирует современный бизнес и определяет его будущее. Такие штрихи – это больше, чем конкретные показатели в конкретный период времени. Прежде всего они раскрывают ценность очередного этапа в жизни Компании, какими бы тенденциями – восходящими или нисходящими – он ни характеризовался. В первом случае они говорят о конкурентном рынке, благоприятной конъюнктуре и стабильной экономике. Во втором – о характере и силе для противостояния влиянию внешних факторов и мудрости для сохранения внутреннего единства и собственных ценностей. «Донбассэнерго» представляет Годовой отчет-2015, который раскрывает всю сложность эволюции: Компания становится производителем нового поколения, поставив во главу угла не краткосрочную выгоду, а долгосрочные перспективы, актуальность своего бизнеса и репутацию надежного партнера.

Ключевые цифры и события года

Январь

- В «Донбассэнерго» официально стартовала реализация Программы по совершенствованию производственной системы с помощью инструментов бережливого производства.
- На Славянской ТЭС произведен пуск трансформатора мощностью 1 млн кВА энергоблока № 7, установленного на месте поврежденного в июле 2014 года вследствие боевых действий оборудования. Выполнена предпусковая прокрутка механизмов энергоблока № 7.
- Модернизирована термическая печь литейно-механического цеха СЕ «Электроремонт»: отказ от использования природного газа, автоматизация процессов управления и контроля параметров.

Февраль

- Вышло первое постановление НКРЭКУ, приостановившее начисление средств за отпущенную Старобешевской ТЭС электроэнергию.

Март

- Решением НКРЭКУ мощность Старобешевской ТЭС увеличена до 2010 МВт.
- После ремонтно-восстановительных работ включен в сеть корпус 7А энергоблока № 7 Славянской ТЭС.



Установленная мощность

2 890 МВт



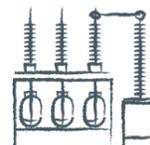
Доля электроэнергии в общем объеме производства

99,7 %



Коэффициент использования установленной мощности

27,5 %



Выработка электроэнергии

6 946 млн кВт·ч



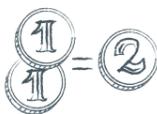
Полезный отпуск электроэнергии

6 216 млн кВт·ч



Тариф на отпущенную электроэнергию

895,29 грн/МВт·ч



Себестоимость реализованной электро- и теплоэнергии

3 970,4 млн грн



Выручка от реализации электро- и теплоэнергии

6 407,7 млн грн



Прибыль от производства товарной продукции

1 218,7 млн грн



Среднемесячная заработная плата

7 289 грн



Перечислено обязательных платежей в бюджет и Государственные целевые фонды

684,3 млн грн

Апрель

- На Старобешевской ТЭС завершен ремонт энергоблоков № 5, 9.
- Состоялось Общее собрание акционеров ПАО «Донбассэнерго» — утверждены отчеты о результатах работы Компании за 2014 год.
- В рамках выполнения требований Директивы ЕС в сфере экологии прошли общественные слушания по проекту Национального плана сокращения выбросов, в разработке которого принимают активное участие специалисты ПАО «Донбассэнерго».
- На Старобешевской ТЭС стартовала программа подготовки стратегического кадрового резерва.

Май

- Создание Регионального рынка электроэнергии, в котором работает Старобешевская ТЭС.
- Завершен текущий ремонт энергоблока № 13 СБ ТЭС.

Июнь

- На Славянской ТЭС впервые применен режим маневрирования в работе энергоблока № 7.

Июль

- На Старобешевской ТЭС выполнен текущий ремонт энергоблока № 11.
- Подведены итоги работы ПАО «Донбассэнерго» в I полугодии 2015 года: по сравнению с аналогичным периодом 2014 года прибыль уменьшилась в 10 раз.

Август

- «Донбассэнерго» — участник совещания по вопросам развития энергетического сектора Донецкой области, которое провели министр энергетики и угольной промышленности Украины Владимир Демчишин и председатель Донецкой ОГА Павел Жебривский.
- На Старобешевской ТЭС выполнен текущий ремонт энергоблока № 10.
- На Славянской ТЭС начат самый масштабный за последние годы ремонт неблочной части (продлился до середины ноября).
- В рамках внедрения системы экологического менеджмента завершено обучение персонала «Донбассэнерго» и проведен диагностический аудит — к работе привлечено официальное представительство в Украине немецкого концерна TÜV SVD, мирового лидера инспекционных, экспертных и сертификационных услуг.

Сентябрь

- Хозяйственный суд г. Киева вынес три решения по искам к ГП «Энергорынок» в пользу «Донбассэнерго» на общую сумму 581 млн грн — задолженность за отпущенную Старобешевской ТЭС электроэнергию в период с февраля по апрель 2015 г.
- На Славянской ТЭС стартовал проект «Энергия совершенства» — создание системы непрерывных улучшений, авторами которых выступает персонал.
- На Старобешевской ТЭС выполнен текущий ремонт энергоблока № 4.
- «Донбассэнерго» — участник XIII Международного форума «ТЭК Украины: настоящее и будущее», где компания презентовала проекты модернизации Старобешевской и Славянской ТЭС.

Октябрь

- 45-летие СЕ «Донбассэнерго» «Донбассэнергоспецремонт», к которому предприятие подошло с успешно освоенным новым производством.
- Юридическая служба «Донбассэнерго» стала одной из лучших в энергетике. Директор по правовому обеспечению Александр Боенко вошел в тройку лучших юристов страны по разрешению споров в судах.
- На Старобешевской ТЭС стартовал капитальный ремонт энергоблока № 6, в ходе которого будут заменены поверхности нагрева и генератор блока — масштабные работы, сравнимые с полноценной реконструкцией.

Ноябрь

- На Старобешевской ТЭС разработана и внедрена система отопления котельного отделения для оборудования, находящегося в резерве в периоды низких температур.
- Верховная Рада Украины приняла изменения в Налоговый кодекс, разработанные специалистами «Донбассэнерго» совместно с другими генерирующими компаниями относительно особого порядка налогообложения предприятий ТЭК в части НДС.

Декабрь

- IT-директор «Донбассэнерго» Татьяна Гончарова признана лучшим руководителем IT-направления в сфере энергетики по итогам 2015 года.
- Вышла книга «НАСТОЯЩЕЕ ПРОШЛОЕ» — первое обобщающее исследование становления и развития системы «Донбассэнерго», проведенное историками Донецкого национального университета, которое стало антологией электроэнергетики Донбасса.



Затраты на топливо

3 144,5 млн грн



Затраты на ремонтную кампанию

249,6 млн грн



Капитальные инвестиции

149,8 млн грн



Затраты на охрану труда

9,1 млн грн



Затраты на природоохранные мероприятия

27,4 млн грн

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	5
«ДОНБАССЭНЕРГО» СЕГОДНЯ	6

Раздел 1

КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ	10
---	----

Раздел 2

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	15
Выполнение основных технико-экономических показателей	16
Структура себестоимости товарной продукции	16
Топливообеспечение	18
Материально-техническое обеспечение	19
Капитальные инвестиции	20
Ремонтная кампания	22

Раздел 3

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	26
Выручка и доход	27
Чистая прибыль	28
ЕВИТДА	30
Движение денежных средств	30
Кредитный портфель	31
Управление ликвидностью	33
Показатели рентабельности	34
Управление рисками	36

Раздел 4

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	39
Основные принципы и структура корпоративного управления	40
Структура акционерного капитала	41
Акции	42
Дополнительная информация для акционеров	42

Раздел 5

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	44
Численность и структура персонала	45
Система компенсаций и льгот	46
Обучение и развитие	46
Ответственность в сфере охраны труда	47
Ответственность в сфере экологии	49
Оптимизация бизнес-процессов	51
Бережливое производство	51

Приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Объем реализации готовой продукции	53
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Фактические итоги ремонтной кампании 2015 года ...	54
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Плановые объемы ремонтной кампании на 2016 год	55
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Выполнение показателей финансового плана за 2015 год	56
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Баланс	58
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 Отчет о финансовых результатах ..	60
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 Структура дебиторской задолженности	62
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 Структура кредиторской задолженности	62
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 Травматизм (общий производственный и непроизводственный)	63
ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Затраты на охрану труда	64
ПРИЛОЖЕНИЕ 11 Затраты на пожарную безопасность	65
ПРИЛОЖЕНИЕ 12 Затраты на гражданскую защиту ..	65
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 Долгосрочная стратегия природоохранной работы	66

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



Уважаемые акционеры!

Вашему вниманию представлен отчет о деятельности «Донбассэнерго» за 2015 год — год напряженной работы, связанной с восстановлением темпов роста производства в условиях неправомερных решений, принятых в отношении Компании, и неурегулированности вопросов, от которых завистит нормальное функционирование любого бизнеса. Когда мы подводили итоги 2014 года, подчеркивали, что генерация столкнулась с беспрецедентной ситуацией, и мы пообещали, что будем работать, станем еще сильнее, чтобы сохранить репутацию добросовестного партнера, надежного работодателя и производителя. СДЕРЖАЛИ ЛИ МЫ СВОЕ ОБЕЩАНИЕ?

В марте 2015 года, за счет собственных оборотных средств Компании, завершены масштабные восстановительные работы, ликвидировавшие последствия боевых действий, и энергоблок № 7 Славянской ТЭС сгенерировал первые киловатт-часы. Однако для надежной работы электростанции были необходимы стабильные поставки топлива.

Эдуард Бондаренко,
генеральный директор ПАО «Донбассэнерго»

Несколько раз мы вынужденно останавливали блок из-за отсутствия угля. Но нам не только удалось решить вопрос с поставками топлива, а и обеспечить режим маневрирования, что позволило вывести единственный блок Славянской ТЭС на новые показатели экономической эффективности. В апреле 2015 года завершена вторая этап реконструкции энергоблока № 7. Старобешевская ТЭС в этот период работала сниженным составом оборудования, в сравнении с 2014 годом, по причине сетевых ограничений выдачи мощности. При этом персонал электростанции обеспечил несение нагрузки с высокими технико-экономическими показателями благодаря качественно проведенной реконструкции и модернизации.

Весь 2015 год Компания функционировала в условиях крайне ограниченных финансовых возможностей. Вероятным сценарием развития событий могла стать растущая задолженность по заработной плате, увеличивающиеся долговые обязательства по кредитам, отсутствие средств на закупку топлива. Но путем непрекращающихся на протяжении года переговоров с нашими партнерами мы расщорчили кредитные и налоговые обязательства. Наши ТЭС были обеспечены топливом, ремонтная кампания прошла результативно. Это позволило своевременно начать отопительный сезон — мы выполнили свои обязательства перед жителями городов присутствия, перед государством. К октябрю мы ликвидировали отставание по выплате заработной платы.

Юристы Компании успешно отстаивали и отстаивают в судах нарушенные права «Донбассэнерго» по возврату перечисленных средств за отпущенную в ГП «Энергорынок» электроэнергию. Мы активно участвуем в законодательной работе — это особый порядок налогообложения для предприятий ТЭК, разработка законопроекта и нормативной базы о функционировании нового конкурентного рынка электроэнергии в рамках интеграции в европейскую энергосистему.

В 2015 году в «Донбассэнерго» принято решение о внедрении стандарта качества ISO 9001:2008 — мы станем первой украинской энергогенерирующей компанией, которая аттестует все внутренние процессы, в том числе и управленческие, по международному стандарту.

Коллектив «Донбассэнерго» в полной мере справился со своей главной задачей — удержал по всем ключевым показателям производство. Профессионализм наших людей, успешная тактика взаимодействия Компании с органами власти и партнерами, деловой азарт, который сменил чувство растерянности в условиях нестабильности и постоянных рисков, дают нам основание и право прогнозировать в обозримой перспективе устойчивый рост.

«ДОНБАССЭНЕРГО» СЕГОДНЯ

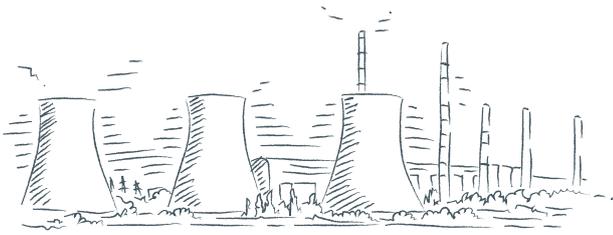
«Донбассэнерго» – это единый производственный комплекс, объединяющий предприятия по выработке электрической и тепловой энергии. Основные активы Компании представлены энергоблоками Старобешевской и Славянской ТЭС суммарной установленной мощностью 2 890 МВт.

Основным видом продукции «Донбассэнерго» является электроэнергия, доля которой в общем объеме товарной продукции составляет **99,7%**. Также электростанции Компании осуществляют производство и отпуск тепловой энергии для всех категорий потребителей города Николаевки (Славянский район) и поселка Новый Свет (Старобешевский район) Донецкой области.

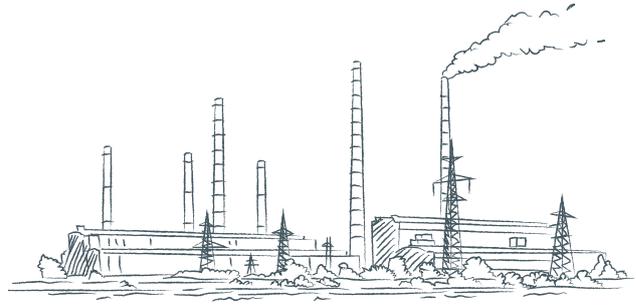
Структура «Донбассэнерго» включает 7 предприятий, работа которых ориентирована на улучшение качественных и количественных параметров генерации:

- СЕ «Старобешевская ТЭС»
- СЕ «Славянская ТЭС»
- СЕ «Электроремонт»
- СЕ ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект»
- СЕ «Донбассэнергоналадка»
- СЕ «Донбассэнергоспецремонт»
- СЕ Предприятие автомобильного транспорта «Донбассэнерго»
- СЕ Предприятие рабочего снабжения «Энерго-торг»





Старобешевская ТЭС установленной мощностью 2010 МВт эксплуатирует 9 энергоблоков. В силу объективных причин в течение 2015 года ежемесячно в работе находилось от 2 до 4 энергоблоков станции. В генерации были задействованы блоки с наиболее высокими показателями экономичности и экологичности, в том числе модернизированные в 2013–2014 годах блоки № 12, 13. На Старобешевской ТЭС продолжается работа по обеспечению возможности участия модернизированных блоков во вторичном регулировании в рамках будущей синхронизации с европейской энергосистемой – несмотря на сложную финансовую ситуацию, Компания выполняет взятые на себя обязательства перед государством и международными партнерами.



На Славянской ТЭС (установленная мощность 880 МВт) завершены восстановительные работы и осуществлен пуск корпусов 7А и 7Б энергоблока № 7. С середины 2015 года энергоблок работает в маневренном режиме, что позволило повысить экономическую эффективность генерации. Выполнен самый масштабный за последние годы ремонт неблочной части станции, мощности которой рассматривались в качестве резерва для прохождения осенне-зимнего максимума 2015–2016 гг. в условиях угрозы срыва поставок угля. Славянская ТЭС продолжает подготовку к строительству новых мощностей – блоков 6Б и 6А с использованием передовой технологии сжигания низкосортного топлива. Специалистами ПАО «Турбоатом» выполнена сборка турбины блока 6Б на испытательном стенде.

Несмотря на сложную финансовую ситуацию внутри «Донбассэнерго», обусловленную кризисом в отрасли и стране в целом, Компания остается надежным партнером для городов присутствия, государства и других участников рынка.

В 2015 году Компания перечислила в бюджеты всех уровней и государственные целевые фонды 684,3 млн грн. Благодаря достигнутым договоренностям с Ощадбанком, «Донбассэнерго» удалось избежать увеличения задолженности по погашению кредитных обязательств ввиду приостановления начисления инвестсоставляющей. Одновременно генерация отставала в судебном порядке возобновление работы единственного определенного законом механизма финансирования модернизации производства. Также к успехам «Донбассэнерго» можно отнести принятые судебные решения о погашении ГП «Энергорынок» задолженности перед Компанией за отпущенную Старобешевской ТЭС электроэнергию в период со второй половины февраля по май 2015 года.

В 2015 году в «Донбассэнерго» стартовала программа совершенствования производственной системы, целью которой является устранение всех видов потерь и создание системы непрерывных улучшений. Адаптация и применение лучших мировых практик приносят первые результаты, которые преобразовывают производственную культуру, что является одним из обязательных условий реализации технического перевооружения «Донбассэнерго». В экономичном, экологически чистом и безопасном производстве, основанном на применении инновационных технологий, будут заняты энергетики нового поколения.

Компания предпринимает все необходимые шаги для выполнения задекларированных обязательств

в сфере охраны окружающей природной среды: продолжается работа над созданием Национального плана сокращения выбросов в рамках выполнения требований экологической Директивы ЕС, формируется система экологического менеджмента, которая обеспечит реализацию ответственности «Донбассэнерго» в сфере экологии и сохранения природного потенциала Донецкого региона и Украины.

В «Донбассэнерго» осуществляется контроль эффективности созданной системы управления охраной труда (СУОТ), которая в 2014 году была сертифицирована в соответствии с международным стандартом OHSAS 18001:2007. В 2015 году Славянская ТЭС успешно прошла первый надзорный аудит, который подтвердил соответствие СУОТ требованиям стандарта.

2015 год стал для «Донбассэнерго» поворотным и в плане самоопределения как влиятельного субъекта рынка электроэнергии. Специалисты Компании принимают активное участие в совершенствовании национального законодательства в сфере создания и функционирования регионального рынка на НКТ, нового конкурентного рынка в рамках интеграции с европейской энергосистемой налогообложения предприятий ТЭК. Аргументы Компании, которая занимает небольшую долю рынка и испытывает существенные финансовые трудности, оказываются понятными для других предприятий отрасли и убедительными для органов власти. Интеллектуальный потенциал наряду с производственными мощностями становится гарантом реализации миссии «Донбассэнерго» – обеспечить конкурентоспособность теплоэнергетики в долгосрочной перспективе.



*Александр Цыенко,
директор по правовому обеспечению;
член Дирекции ПАО «Донбассэнерго»*

Прошедший год стал знаковым для «Донбассэнерго» — он дал Компании новый опыт в реализации и защите своих законных интересов. Если судебные баталии для нас не новы, и в предыдущие годы «Донбассэнерго» не раз покидало зал заседаний в качестве победителя, то теперь мы научились действовать «на опережение». Гарантией стабильной работы любой отрасли является эффективное и прозрачное законодательство, и сегодня «Донбассэнерго» не только добросовестно исполняет закон, но и принимает участие в создании нормативной базы. Специалисты Компании просчитывают риски, связанные с принятием тех или иных решений, и мы готовим предложения на этапе подготовки законопроектов и проектов других нормативных актов. Это позволяет предупреждать разногласия на этапе реализации закона, а не бороться с ними в судах. Кроме того, мы можем значительно снизить возможности неправомерных действий в отношении как «Донбассэнерго», так и других участников рынка. И не менее важной победой я считаю то, что мы находим единомышленников: Компании не просто удается озвучить свою позицию по принципиальным вопросам, к нам прислушиваются.

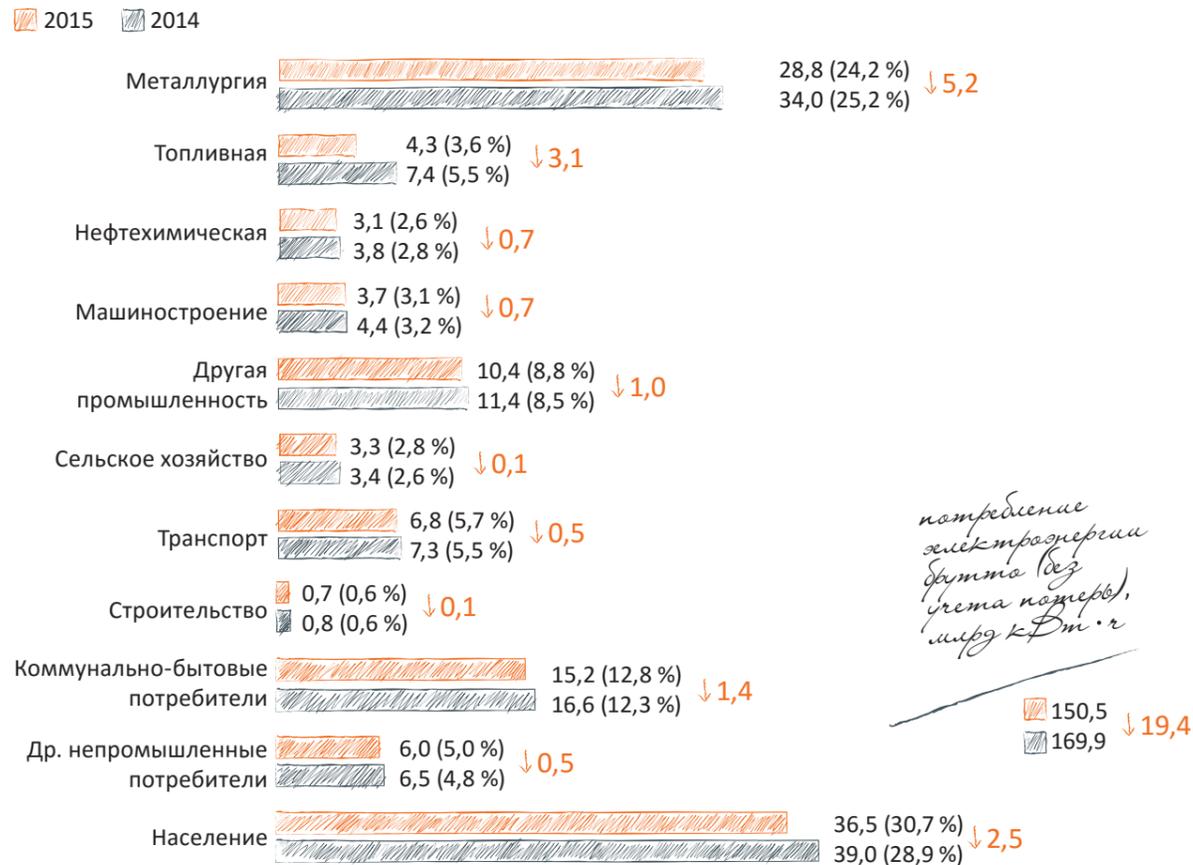
Раздел 1

КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ



Целью деятельности «Донбассэнерго» на рынке является удовлетворение потребностей государства в электроэнергии путем обеспечения эффективной работы производственных мощностей.

Структура потребления электроэнергии в Украине в 2014–2015 годах, млрд кВт·ч*



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КОНЕЧНЫМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, млрд кВт·ч



В 2015 году потребление электроэнергии брутто в Украине уменьшилось до 150,5 млрд кВт·ч против 169,9 млрд кВт·ч, а конечными потребителями – до 118,7 млрд кВт·ч против 134,7 млрд кВт·ч в 2014 году.

Снижение потребления электроэнергии обусловлено спадом промышленного производства и сложным социально-экономическим положением населения Украины.

В соответствии с Законом Украины «Об электроэнергетике», электроэнергия, произведенная генерирующими компаниями, продается в Оптовый рынок электроэнергии страны, оператором которого является государственное предприятие «Энергорынок».

В связи с низким уровнем расчетов за электроэнергию на неконтролируемой территории, 7 апреля 2015 года был принят Закон Украины № 284-VIII «О внесении изменений в Закон Украины «Об электро-

Компания на энергетическом рынке Украины

энергетике» относительно особенностей регулирования отношений в сфере электроэнергетики на территории проведения антитеррористической операции», который устанавливает полномочия Кабинета Министров Украины в части правовых, экономических и организационных отношений на неконтролируемой территории.

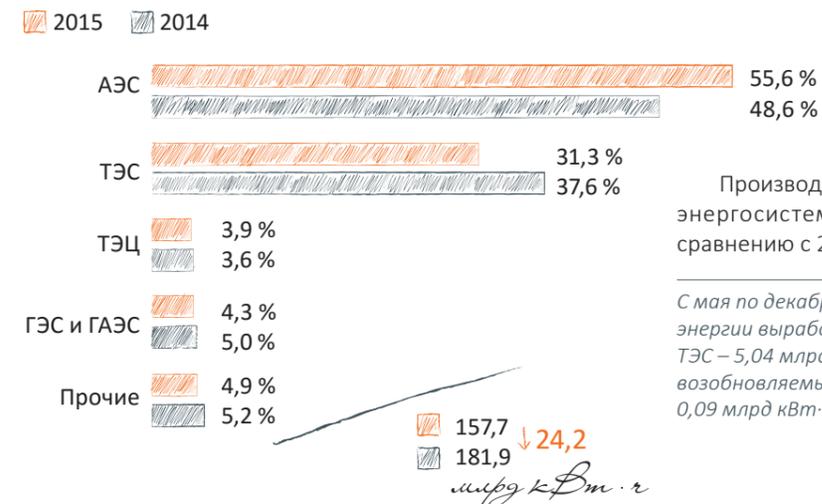
На основании принятого Закона, 7 мая 2015 года было утверждено Постановление КМУ № 263 «Об особенностях регулирования отношений в сфере электроэнергетики на территории, где органы государственной власти временно не осуществляют или осуществляют не в полном объеме свои полномочия». Данное постановление регулирует вопросы купли-продажи электро-

энергии на неконтролируемой территории путем подписания многостороннего договора между субъектами, осуществляющими деятельность на неконтролируемой территории.

Согласно данному постановлению, Старобешевская ТЭС с 01.05.2015 г. была исключена из расчетов ГП «Энергорынок» и выделена вместе с другими производителями электроэнергии на неконтролируемой территории в Региональный рынок электроэнергетики.

В связи с этим на сегодняшний день только одна из ТЭС компании – Славянская, работает в Оптовом рынке электроэнергии Украины и продает всю произведенную электроэнергию оператору ОРЭ–государственному предприятию «Энергорынок».

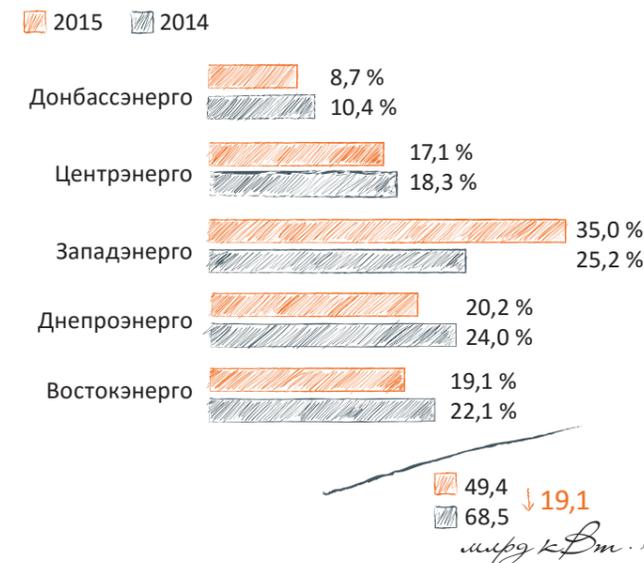
Выработка объединенной энергосистемы Украины в 2014–2015 годах*



Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины уменьшилось на 13,3 % по сравнению с 2014 годом до 157,7 млрд кВт·ч.

С мая по декабрь 2015 года в Региональном рынке электроэнергии выработано 5,12 млрд кВт·ч, в том числе: ТЭС – 5,04 млрд кВт·ч (98 %); возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ) – 0,09 млрд кВт·ч (2 %).

Выработка ГК ТЭС в 2014–2015 годах



Тепловая генерация Украины представлена пятью генерирующими компаниями – ПАО «Донбассэнерго», ПАО «Центрэнерго», ПАО «ДТЭК Западэнерго», ООО «ДТЭК Востокэнерго», ПАО «ДТЭК Днепроэнерго».

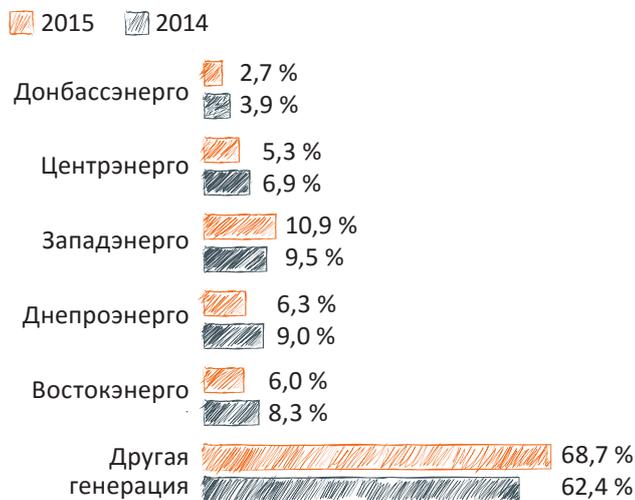
Доля предприятий ГК ТЭС в 2015 году в общей структуре выработки без учета с мая 2015 года производителей на НКТ составила 31,3 %.*

Удельный вес «Донбассэнерго» в 2015 году составил 2,7 % в общей структуре производства электроэнергии в Украине и 8,7 % – в структуре ГК ТЭС.

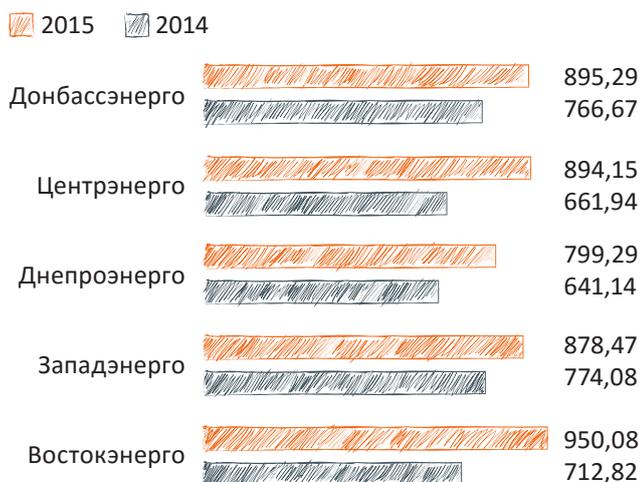
С мая по декабрь 2015 года в Региональном рынке электроэнергии ТЭС выработано 5,04 млрд кВт·ч, в том числе: Старобешевской ТЭС (Донбассэнерго) – 2,66 млрд кВт·ч (53 %); Зуевской ТЭС («ДТЭК Востокэнерго») – 2,38 млрд кВт·ч (47 %).

* Без учета с мая 2015 года потребителей на неконтролируемой территории Донецкой и Луганской областей (НКТ).

Доля выработки ГК ТЭС в ОЭС Украины в 2014–2015 годах*



Тариф на опущенную электроэнергию ГК ТЭС в 2014–2015 годах*



Тарифообразование, на созданном в мае 2015 года рынке НКТ в соответствии с ПКМУ № 263 осуществляется путем коллегиального утверждения на Координационном центре, где участвуют представители генерации энергопоставляющих компаний и потребителей.

С мая по декабрь 2015 года в Региональном рынке электроэнергии средний тариф тепловой генерации сложился на уровне 842,61 грн/МВт·ч, в том числе: тариф Старобешевской ТЭС «Донбассэнерго» – 794,46 грн/МВт·ч; тариф Зуевской ТЭС «ДТЭК» – 894,68 грн/МВт·ч.

При этом за девять месяцев работы Регионального рынка электроэнергии в 2015 году расчеты с производителями за опущенную электроэнергию не превысили 12 %.

Генерирующие компании ТЭС осуществляют свою деятельность на Оптовом рынке электрической энергии на конкурентной основе: в состав заданного графика на планируемые сутки выбираются блоки от самой низкой удельной стоимости до самой дорогой, участвующей в покрытии максимального потребления. Почасовые цены на электроэнергию определяет самый дорогой маневренный блок. Цены на рабочую мощность и маневренность определяются на основании коэффициентов, рассчитанных ГП «Энергорынок». Для всех других производителей НКРЭКУ устанавливает отпускные тарифы на планируемый месяц.

На протяжении всего 2015 года в ОРЭ Украины наблюдалась положительная тенденция к росту тарифов ГК ТЭС – за счет увеличения оптовой рыночной цены (ОРЦ), цен за опущенную электроэнергию, рабочую мощность и маневренность. Тариф на опущенную электроэнергию по ГК ТЭС в 2015 году составил 880,08 грн/МВт·ч, что на 172,97 грн/МВт·ч больше, чем в предыдущем году. Тариф ПАО «Донбассэнерго» составил 895,29 грн/МВт·ч (+128,62 грн/МВт·ч), что на 16,8 % больше, чем в предыдущем году. Рост тарифа компаний тепловой генерации составил в среднем 24,5 %. При этом за 2015 год расчеты ГП «Энергорынок» с ГК ТЭС за опущенную электроэнергию составили только 91 % от товарной продукции ГК ТЭС.

Существующая модель рынка единого покупателя является сдерживающим фактором как для эффективного использования мощностей ТЭС, так и для расширения доли тепловой генерации в общей структуре установленной мощности электроэнергетики Украины. В рамках концепции функционирования и развития Оптового рынка электроэнергии Украина намерена перейти к модели, включающей рынок двусторонних договоров, балансирующий рынок, рынок «на сутки вперед», рынок вспомогательных услуг и т. д.

Важнейшим шагом на пути формирования нового рынка электроэнергии стала передача 02.03.2016 г. Кабинетом Министров в Верховную Раду Украины проект закона «О рынке электрической энергии», в котором прописан переход электроэнергетики Украины на рыночные механизмы в соответствии с международными соглашениями.

* Без учета с мая 2015 года выработки Старобешевской ТЭС («Донбассэнерго») и Зуевской ТЭС (ДТЭК «Востокэнерго»).

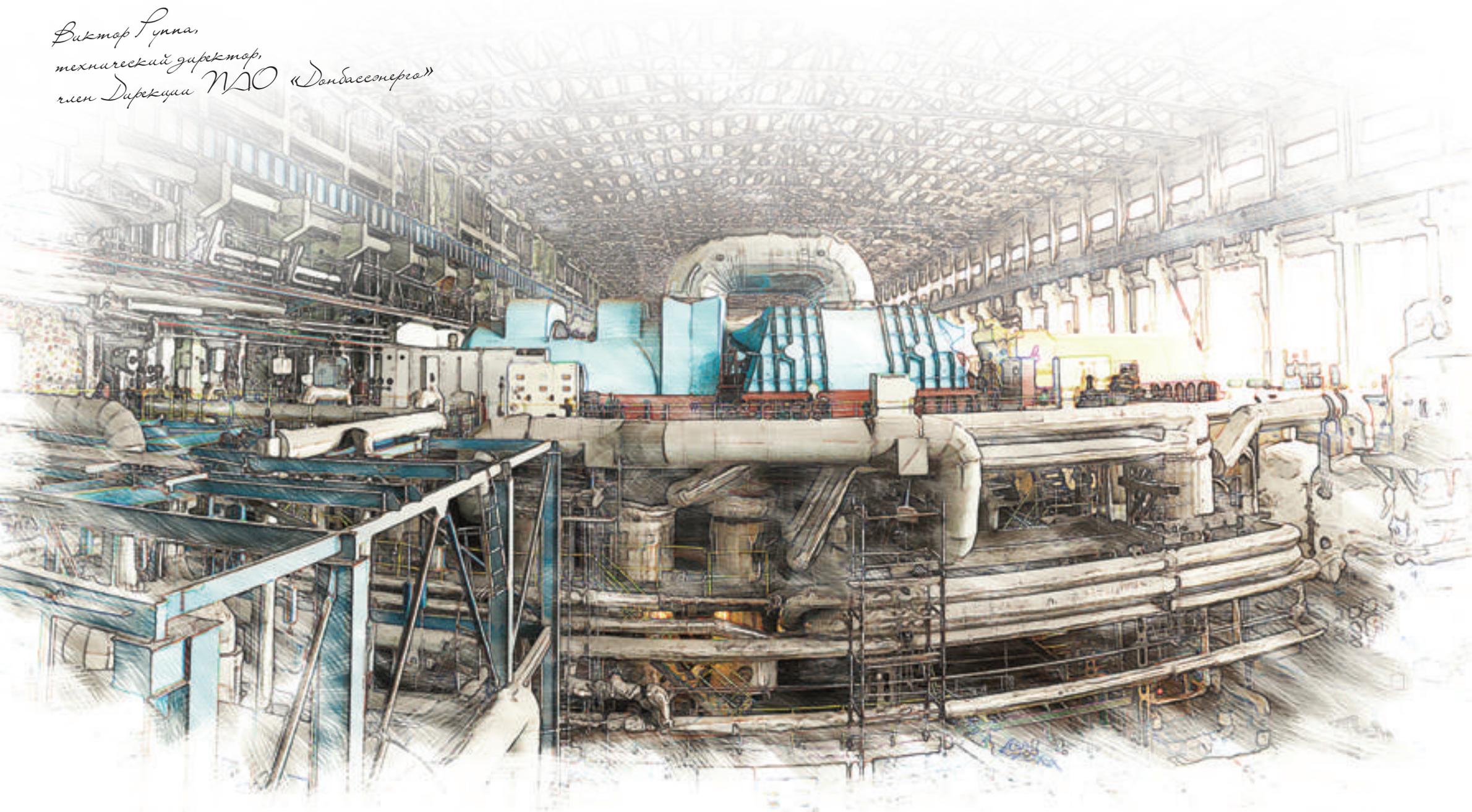


*Виктор Лунина,
технический директор,
член Дирекции ОАО «Донбассэнерго»*

Прошедший год был непростым для наших предприятий: мы все так же испытываем сложности с поставками запчастей и материалов, привлечением подрядчиков на Старобешевскую ТЭС, наши специалисты вынуждены простаивать на блокпостах, чтобы добраться до других структурных единиц. Но даже в этой ситуации Компании удалось добиться определенных результатов. Мы восстановили и пустили энергоблок № 7 Славянской ТЭС в двухкорпусном режиме. Провели качественную ремонтную кампанию на Старобешевской ТЭС. Начали капитальный ремонт энергоблока № 6 СБ ТЭС – это огромная работа, сравнимая с полноценной реконструкцией. Приоритетом развития «Донбассэнерго» остается техническое перевооружение производства, так как экономичность работы блоков позволяет минимизировать издержки. В большей степени благодаря качественным ремонтам и модернизации, в 2015 году зафиксировано снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии по обеим станциям. Сегодня усилия Компании направлены на то, чтобы сохранить и даже приумножить тот запас прочности, который нам удалось создать.

Раздел 2

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ



ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Выработка электроэнергии, млн кВт·ч

2015	6 946	↓195
2014	7 141	
2013	10 053	↓2912

Выработка электроэнергии в 2015 году по сравнению с 2014 годом снизилась на 195 млн кВт·ч и в сравнении с финпланом на 945 млн кВт·ч, выполнение планового задания не в полном объеме обусловлено диспетчерским графиком нагрузок. Изменение диспетчерского графика нагрузок и снижение выработки электроэнергии является результатом сложившейся в Украине обстановки и, как следствие, рядом сетевых ограничений по выдаче мощности для Старобешевской ТЭС.

В 2015 году число энергоблоков в работе по Старобешевской ТЭС снизилось на 0,7 – до 3,2, против 3,9 по отношению к 2014 году. В 2015 году работа меньшим составом оборудования и более интенсивное маневрирование в условиях регулирования нагрузки на сбалансированном узле, имеющем слабую связь с объединенной электроэнергетической системой Укра-

ины, привели к снижению средней нагрузки Старобешевской ТЭС на 9 МВт по отношению к 2014 году и, как следствие, к недовыработке электрической энергии. На снижение объемов выработки электроэнергии также повлияло увеличение времени нахождения в резерве энергоблоков на 13 428 часов, с 34 604 часов в 2014 году до 48 032 часов в 2015 году. Перечисленные факторы, повлиявшие на снижение выработки электроэнергии, были частично компенсированы снижением времени ремонтов на 7 421 час, с 18 730 часов в 2014 до 11 309 часов в 2015 году.

Славянская ТЭС увеличила выработку электроэнергии в 2015 году по отношению к 2014 из-за увеличения средней нагрузки на 71 МВт, снижения времени простоя в резерве на 1 426 часов, снижения времени простоя в ремонте на 1 023 часов.

Коэффициент использования установленной мощности, %

2015	27,5	↓0,95 %
2014	28,4	
2013	40,6	↓12,2 %

Снижение выработки электроэнергии в 2015 году повлияло на снижение коэффициента использования установленной мощности до 27,5 %, что на 0,95 % ниже показателя 2014 года и на 3,7 % ниже показателей финплана.

Удельный расход условного топлива, г/кВт·ч

2015	407,3	↓0,5 %
2014	415,0	
2013	417,2	↓1,9 %

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 2015 год снизился по отношению к 2014 году на 7,7 г/кВт·ч, при этом на Старобешевской ТЭС снижение на 8,8 г/кВт·ч произошло в основном за счет снижения числа пусков энергоблоков, улучшения технологических параметров работы энергоблоков и увеличения отпуска тепла потребителям. По Славянской ТЭС снижение удельного расхода условного топлива на 8,9 г/кВт·ч произошло в основном за счет роста средней нагрузки, улучшения параметров работы оборудования, прошедшего реконструкцию, снижения расхода электроэнергии на собственные нужды.

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 2015 год снизился на 7,7 г/кВт·ч по сравнению с показателями финплана. По Старобешевской ТЭС снижение на 10,8 г/кВт·ч по сравнению с показателем финплана произошло в основном за счет снижения числа пусков энергоблоков, снижения расхода электроэнергии на собственные нужды и увеличения калорийности сжигаемого угля. По Славянской ТЭС снижение на 1,7 г/кВт·ч по сравнению с показателем финплана произошло в основном за счет влияния показателей работы корпуса котла 7А, прошедшего реконструкцию, и увеличения калорийности сжигаемого угля, а также за счет снижения расхода электроэнергии на собственные нужды.

обзор операционных результатов

выполнение основных технико-экономических показателей | структура себестоимости товарной продукции

Выполнение основных технико-экономических показателей

Показатель	Ед. изм.	Факт 2014	Фп 2015	Факт 2015	Отклонения ф15/ф14		Отклонения ф15/фп15	
					+ / -	%	+ / -	%
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	7 141	7 891	6 946	-195	-2,7	-945	-12,0
Старобешевская ТЭС		5 906	5 183	4 592	-1 314	-22,2	-591	-11,4
Славянская ТЭС		1 235	2 708	2 353	1 119	90,6	-355	-13,1
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	6 355	7 009	6 216	-139	-2,2	-793	-11,3
Старобешевская ТЭС		5 272	4 600	4 106	-1 165	-22,1	-493	-10,7
Славянская ТЭС		1 084	2 410	2 110	1 026	94,7	-300	-12,4
Структура отпуска электроэнергии СЕ	%	100,0	100,0	100,0	0	0,0	0,0	0
Старобешевская ТЭС		82,9	65,6	66,1	-17	-20,4	0,4	0,7
Славянская ТЭС		17,1	34,4	33,9	17	99,0	-0,4	-1,3
Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	г/кВт·ч	415,0	415,0	407,3	-7,7	-1,9	-7,7	-1,9
Старобешевская ТЭС		414,0	416,0	405,2	-8,8	-2,1	-10,8	-2,6
Славянская ТЭС		420,2	413,0	411,3	-8,9	-2,1	-1,7	-0,4
Коэффициент использования установленной мощности	%	28,4	31,2	27,5	-0,9	-3,2	-3,7	-11,9
Старобешевская ТЭС		33,9	29,6	26,1	-7,8	-23,0	-3,5	-11,8
Славянская ТЭС		16,0	35,1	30,5	14,5	90,6	-4,6	-13,1

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ

Наименование затрат	факт 2014		ФП 2015		факт 2015		отклонение от факта 2014		отклонение от ФП 2015	
	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%
1. Производственная себестоимость, всего	3 523,8	96,5	5 466,5	97,2	3 971,7	96,3	447,9	12,7	-1 494,8	-27,3
Услуги производственного характера, в т. ч.:	127,8	3,5	100,4	1,8	70,5	1,7	-57,3	-44,8	-29,9	-29,8
эксплуатационные	27,3	0,7	40,0	0,7	20,0	0,5	-7,3	-26,7	-20,0	-50,0
ремонтные	100,5	2,8	60,4	1,1	50,5	1,2	-50,0	-49,8	-9,9	-16,4
Сырье и вспомогательные материалы, в т. ч.:	124,1	3,4	141,5	2,5	98,4	2,4	-25,7	-20,7	-43,1	-30,5
плата за воду	20,1	0,6	22,6	0,4	20,3	0,5	0,2	1,0	-2,3	-10,2
эксплуатационные	30,4	0,8	41,9	0,7	31,6	0,8	1,2	3,9	-10,3	-24,6
ремонтные	73,6	2,0	77,0	1,4	46,5	1,1	-27,1	-36,8	-30,5	-39,6
Топливо со стороны	2 660,8	72,8	4 399,7	78,2	3 144,5	76,3	483,7	18,2	-1 255,2	-28,5
Энергия со стороны	6,0	0,2	6,6	0,1	11,1	0,2	5,1	85,0	4,5	68,2
Затраты на оплату труда	264,0	7,2	295,7	5,3	282,8	6,8	18,8	7,1	-12,9	-4,4
Единый социальный взнос	96,3	2,6	109,6	2,0	102,5	2,5	6,2	6,4	-7,1	-6,5
Амортизация	119,7	3,3	158,1	2,8	123,2	3,0	3,5	2,9	-34,9	-22,1
Прочие затраты, в т. ч.:	125,1	3,5	254,9	4,5	138,7	3,4	13,6	10,9	-116,2	-45,6
плата за экологию	108,4	3,0	159,2	2,8	122,9	3,0	14,5	13,4	-36,3	-22,8
плата за землю	2,0	0,1	2,0	0,0	2,5	0,1	0,5	25,0	0,5	25,0
прочие нужды	14,8	0,4	93,7	1,7	13,3	0,3	-1,5	-10,1	-80,4	-85,8
2. Административные затраты	129,1	3,5	157,1	2,8	150,6	3,7	21,5	16,7	-6,5	-4,1
Всего затрат	3 652,9	100,0	5 623,6	100,0	4 122,3	100,0	469,4	12,9	-1 501,3	-26,7

В структуре полной себестоимости 2015 года основной составляющей являются затраты на топливо – 76,3 %, которые в абсолютной величине увеличены в сравнении с показателем 2014 года на 18,2 % и ниже показателя финансового плана на 28,5 %.

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Поставки топлива на электростанции Компании в 2015 году проводились на основании утвержденных Министерством энергетики и угольной промышленности Годового прогнозного баланса электроэнергии ОЭС Украины и Прогнозного (ориентировочного) состава энергоблоков, с целью производства электроэнергии в запланированных объемах и создания необходимых складских запасов угольной продукции.

Угольная продукция поставлялась по договорам с обеспечением выполнения единых требований относительно качества угольной продукции, в соответствии с техническими условиями, установленными ДСТУ 4083-2012 «Уголь каменный и антрацит для пылевидного сжигания на тепловых электростанциях. Технические условия».

По состоянию на 01.01.2016 года на Старобешевской и Славянской электростанциях было накоплено: **угля – 115,7 тыс. тонн** (по состоянию на 01.01.2015 г. – 141,5 тыс. тонн); **мазута – 2,6 тыс. тонн** (по состоянию на 01.01.2015 г. – 3,9 тыс. тонн).

В 2015 году оплата за поставленную угольную продукцию составила 1 666,0 млн грн, что составляет 49,4 % общей стоимости поставленного угля.

Поставка природного газа в 2015 г. осуществлялась на структурные единицы централизованно, от постав-

Фактические затраты на оплату труда с единым социальным взносом в производственной себестоимости за 2015 год больше соответствующих показателей 2014 года на 6,9 % и составляют 9,3 % в структуре общих затрат товарной продукции.

щиков Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» и Общество с ограниченной ответственностью «Газинвест-трейдинг».

Компания в 2015 г. закупила у НАК «Нафтогаз Украины» природный газ в объеме 9,7 млн м³ на сумму 81,2 млн грн и у ООО «Газинвест-трейдинг» в объеме 11,7 млн м³ на сумму 96,7 млн грн, что обеспечивало бесперебойный производственный процесс.

Расчет с НАК «Нафтогаз Украины» в 2015 году составил 39,3 млн грн, что составляет 61,0 %, с учетом предоплаты в сумме 10,2 млн грн за январь 2015 года, сделанной в декабре 2014 года. Задолженность на 1 января 2016 года составляет 31,6 млн грн и возникла из-за непризнания потребления природного газа Старобешевской ТЭС от поставщика – НАК «Нафтогаз Украины» в следствие проведения АТО.

Расчет с ООО «Газинвест-трейдинг» составил 84,7 млн грн с учетом задолженности в сумме 3,0 млн грн по состоянию на 01 января 2015 года, что составляет 87,6 % от стоимости природного газа, закупленного в 2015 году. Задолженность на 1 января 2016 года составляет 12,0 млн грн.

Расход топочного мазута осуществлялся исключительно для разжигания и подсветки котлов теплоэлектростанций при недостатке газа в объеме 1,9 тыс. т.

Факт получения эксплуатационного угля по месторождениям и маркам составил:

Марка	2014 год	2015 год	Отклонения
А	1 549,8	1 348,3	-201,5
Т	1 237,4	1 741,0	503,6
А (импорт РФ)		65,5	65,5
Шлам антрацитовый	127,3	0,0	-127,3

Поступление топлива на электростанции Компании по его видам:

Вид топлива	Ед. изм.	2014 год	2015 год	Отклонения
Уголь	тыс. т	2 914,5	3 154,8	240,3
Мазут	тыс. т	6,0	0,6	-5,4
Газ	тыс. м ³	43 253,7	21 129,1	-22 124,6

обзор операционных результатов

топливообеспечение | материально-техническое обеспечение

Расход сожженного топлива по видам

Вид топлива	ед. измер.	факт 2014	ФП 2015	факт 2015	Δ к ФП 2015
Уголь	тыс. тнт	3 296,0	3 736,3	3 180,1	-556,2
Газ	млн м ³	43,2	45,0	21,1	-23,9
Мазут	тыс тнт	1,9	2,1	1,9	-0,2

МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Организация материально-технического обеспечения в Компании основана на принципах экономической эффективности, прозрачности на всех этапах проведения закупок, добросовестной конкуренции и недискриминации участников, предотвращения коррупционных действий и злоупотреблений.

ПАО «Донбассэнерго» является юридическим лицом, осуществляющим деятельность в сферах, определенных, в частности, Законом Украины «Об особенностях осуществления закупок в отдельных сферах хозяйственной деятельности» № 4851 от 24 мая 2012 г. и Законом Украины «Об осуществлении государственных закупок» от 10 апреля 2014 г. № 1197. Проведение закупок товаров, работ и услуг за средства, полученные в результате хозяйственной деятельности предприятия, осуществляется в соответствии с

указанными Законами, а также на основании Положения о закупках, утвержденного приказом ПАО «Донбассэнерго» от 25.03.2014 № 52. При этом в случаях, когда стоимостные границы предмета закупки превышают суммы, определенные статьей 4 Закона «Об особенностях осуществления закупок в отдельных сферах хозяйственной деятельности», применяется одна из процедур закупок, этапы проведения которой строго регламентированы законодательством. Для организации и проведения таких процедур в Обществе созданы комитеты по конкурсным торгам.

Основной процедурой закупок для предприятия является процедура открытых торгов. На протяжении 2015 года комитетами по конкурсным торгам Компании было проведено 117 процедур открытых торгов, в том числе комитетом по конкурсным торгам.



В октябре 2015 года «Донбассэнерго» присоединилось к электронной системе публичных закупок «Prozorro», заключив договор с участником проекта – компанией «Newtend». До конца года, используя сервис онлайн-торги, были проведены первые 9 торгов, по результатам которых были заключены договора.

Дирекция по материально-техническому обеспечению в своей деятельности придерживается современных тенденций – в 2015 году была начата работа по разработке собственной электронной торговой площадки.

Собственный сервис проведения электронных закупок позволит оптимизировать внутренние бизнес-процессы, сократить затраты и сроки проведения закупок, расширить круг поставщиков, а также позитивно повлияет на имидж Компании. Кроме того, преимуществами создания электронной площадки являются: сведение к минимуму бумажной документации, экономия материальных ресурсов предприятия, снижение трудозатрат при проведении закупок, уменьшение количества хранимой в архивах документации.

КАПИТАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

Освоение капитальных инвестиций в 2015 г. составило 149,8 млн грн с НДС, что составляет 18 % от освоенных капитальных инвестиций в 2014 г.

Капитальные инвестиции, млн грн



* Увеличение КИ на нематериальные активы возникло в связи с необходимостью приобретения в 2015 г. лицензий на продукты Microsoft.

Существенное снижение Капитальных инвестиций в 2015 г. по отношению к 2014 г. возникло в связи с рядом факторов:

- принятие решения НКРЭКУ о приостановлении расчетов за выработанную электроэнергию Старобешевской ТЭС с февраля 2015 г.;
- необходимости восстановления Славянской ТЭС после боевых действий;
- приостановление Минэнергоуглем действия «Плана реконструкции и модернизации ТЭС до 2020 г.»;
- приостановление начисления инвестиционной составляющей по уже реализованным проектам реконструкции энергоблоков № 12 и № 13 Старо-

бешевской ТЭС, что привело Компанию к сложной финансовой ситуации;

- приостановление начисления инвестиционной составляющей по проекту реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС.

Учитывая перечисленные факторы, Компания вынуждена была минимизировать капитальные вложения в 2015 г. ввиду сложной финансовой ситуации. Основная часть снижения капитальных инвестиций возникла в связи с отсутствием реконструкции энергоблоков в 2015 г., которая занимает до 80 % плана капитальных инвестиций.

обзор операционных результатов

капитальные инвестиции

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА № 7 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

Энергоблок ст. № 7 Славянской ТЭС – единственный работающий блок станции, который обеспечивает теплом город Николаевку. Учитывая необходимость выполнения большого объема работ, реконструкцию блока запланировано проводить в несколько этапов.

Сметная стоимость проекта составляет

2 936,8 млн грн, а именно:

- 1-я очередь – 474,9 млн грн (включает модернизацию корпуса 7А, дополнительного оборудования и электрофильтров);
- 2-я очередь – 628,8 млн грн (включает модернизацию корпуса 7Б, дополнительного оборудования и электрофильтров);
- 3-я очередь – 804,7 млн грн (модернизация котлоагрегата ТПП-200-1, турбины К-800-240-2 и дополнительного турбинного оборудования);
- 4-я очередь – 1 028,4 млн грн (строительство системы сероочистки (СОУ)).

Реализация проекта:

В 2013 г. выполнен основной объем работ 1-я очереди реконструкции (корпус 7А котлоагрегата, электрофильтр 7А и др.).

В 2014–2015 гг. выполнен основной объем работ 2-й очереди реконструкции, а именно:

- реконструкция корпуса 7Б котлоагрегата;
- реконструкция системы золоудаления (золошлакопроводы и багерная);
- реконструкция электрооборудования КРУ 6 кВ, замена секции 7РГ;
- замена вала ППС № 3 на модернизированный;
- замена электродвигателя ПЭН -2;
- реконструкция электрооборудования РУ-0,4 кВ секции 7НБ, 7НВ, 7НД;
- реконструкция вспомогательного оборудования энергоблока (замена газоходов от конвективной шахты до регенеративного воздухоподогревателя (РВП), реконструкция РВП № 6–10), ремонт тепловой изоляции и обмуровки.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА № 6 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

В 2013 году Компания приступила к реализации масштабного проекта реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС с разделением на энергоблоки 6Б и 6А мощностью по 330 МВт.

Перенесены на более поздние периоды (2017–2018 гг.) следующие объемы работ:

- реконструкция электрооборудования КРУ 6-кВ. замена секции 7РА, 7РВ;
- реконструкция электрофильтра корпуса 7Б (в т. ч. СМУГ и ПЗУ);
- реконструкция вспомогательного оборудования энергоблока (замена циклонов и газоходов газовой рециркуляции, замена вентилятора ВО-2А, замена дымососов);
- реконструкция гидротехнических объектов (замена ЦНС 5–8, замена сетки 6 и 7);
- прочие (кровля, дороги, благоустройство и т. д.).

В 2017–2018 гг. ожидается выполнение 3-й очереди, которая предусматривает реконструкцию основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата и др.

По результатам работы за 12 месяцев 2015 года освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока ст. № 7 Славянской ТЭС **составило 53,7 млн грн.**

Технико-экономические показатели «до» и «после» реконструкции энергоблока:

Показатель	Единица измерения	До	После
Мощность (располагаемая)	МВт	760	800
Удельный расход условного топлива	г/т/кВт·ч	411,7	366,1
Годовой отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	2 912	3 638
Выбросы пыли в атмосферу	мг/нм ³	7а – 985 7б – 700	7а – 50 7б – 50

Цель проекта – строительство 2 современных маневренных энергоблоков общей мощностью 660 МВт с использованием экологичной технологии сжигания топлива в циркулирующем кипящем слое (ЦКС).

Фактически выполнено:

- заключены 16 договоров на сумму 1 958 млн грн с НДС и осуществлены оплаты подрядным организациям на сумму 572,8 млн грн с НДС;
- 90%-ная готовность проектной документации на стадии «Проект»;
- 100%-ная готовность турбины для энергоблока № 6Б к отгрузке;
- на 95 % выполнены работы по подготовке площадки строительства.

Выполненные подготовительные работы:

- демонтаж эстакады козлового крана;
- демонтаж газоходов и фундаментов РВП;
- демонтаж металлоконструкций котельного, турбинного и дымососного отделений;
- демонтаж котельного отделения с фундаментами здания, основного и вспомогательного оборудования котельного отделения блока № 6;
- демонтаж площадки ОТМ 9,6 м турбинного отделения, здания кислотной промывки, фундаментов ТПН, ПЭН, турбогенератора, ПВД, железобетонных элементов БОУ;
- вынос общестанционной компрессорной станции баков запаса конденсата и насосной БЗК, перенос щитов РУСН 0,4 кВ общестанционной нагрузки энергоблока ст. № 6;
- перенос общестанционных инженерных сетей, необходимых для обеспечения работы БЗК, насосной БЗК и общестанционной компрессорной станции;
- устройство разделительных стенок в котельном и турбинном отделениях между энергоблоками ст. № 6 и № 7;

- устройство шпунтового ограждения вокруг планируемого котлована котлоагрегата;
- перенос золошлакопроводов первой очереди.

По результатам работы за 12 месяцев 2015 года освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока ст. № 6 Славянской ТЭС составило 10,3 млн грн.

Финансовая составляющая проекта:

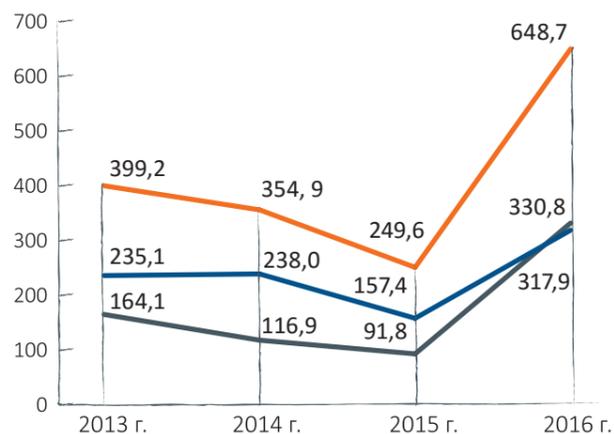
- стоимость реализации проекта согласно ТЭО составляет 6 809 млн грн;
- прогнозная стоимость проекта составляет 15 130 млн грн.

Технико-экономические показатели проекта

Показатель	Единица измерения	Значение
Мощность	МВт	660
Удельный расход условного топлива	гудт/кВт·ч	365
Годовой отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	4 554
Выбросы пыли в атмосферу	мг/нм ³	10
Выбросы SO ₂ в атмосферу	мг/нм ³	200
Выбросы NOx в атмосферу	мг/нм ³	150

РЕМОНТНАЯ КАМПАНИЯ

Затраты на ремонтную кампанию, млн грн



Согласно приказу Министерства энергетики и угольной промышленности Украины от 31.12.2014 № 920 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к их надежной и эффективной работе в 2015 году и осенне-зимний период 2015–2016 гг.», необходимо выполнить ремонт 15 единиц оборудования ТЭС ПАО «Донбассэнерго»:

- реконструкция 3 единицы;
- капитальный ремонт 1 единица;
- средний ремонт 2 единицы;
- текущий ремонт 9 единиц.

— затраты по факту (2016 – план) всего, млн грн
— затраты по Старобешевской ТЭС, млн грн
— затраты по Славянской ТЭС, млн грн

обзор операционных результатов

капитальные инвестиции | ремонтная кампания

Состояние выполнения ремонта энергоблоков (по состоянию на 01.01.2016 г.)

Наименование	План, кол-во ед./МВт	Выполнен ремонт, кол-во ед./МВт	Находится в ремонте, кол-во ед./МВт	Осталось вывести в ремонт, кол-во ед./МВт
Всего по Компании:	15 / 2 715	13 / 2 515	1 / 200	0
Старобешевская ТЭС	9 / 1835	8 / 1 635	1 / 200	0
Славянская ТЭС	6 */ 880	5 / 880	0	0

Запланировано выполнить ремонт 15 единиц оборудования, в т. ч.:

- реконструкция 3 единиц оборудования, в т. ч.: энергоблока № 8 Старобешевской ТЭС; корпусов котла 7А, 7Б Славянской ТЭС.
- капитальный ремонт 1 единицы оборудования, в т. ч.: котлоагрегата № 7 Славянской ТЭС (1-я очередь).
- средний ремонт 2 единиц оборудования, в т. ч.: энергоблоков № 5, 9 Старобешевской ТЭС.
- текущие ремонты 9 единиц оборудования, в т. ч.: энергоблоков № 4, 6, 10, 11, 12, 13 Старобешевской ТЭС; турбогенератора № 7, котлоагрегата № 6 (1-я очередь) и турбогенератора № 3 (1-я очередь) Славянской ТЭС;
- ремонт тепловых сетей: 1,68 км, в т. ч.: Старобешевской ТЭС – 1,38 км; Славянской ТЭС – 0,3 км.

Выполнен ремонт 13 единиц оборудования (по состоянию на 01.01.2016), в т. ч.:

- капитальный ремонт 1 единицы оборудования, в т. ч.: котлоагрегата № 7 Славянской ТЭС;
- средний ремонт 2 единиц оборудования, в т. ч.: энергоблоков № 5, 9 Старобешевской ТЭС;

- текущие ремонты 10 единиц оборудования, в т. ч.: энергоблоков № 4, 8, 10, 11, 12, 13 Старобешевской ТЭС; энергоблока № 7 (ТГ № 7 и корпус 7Б), турбогенератора № 3, котлоагрегата № 6 (1-я очередь) Славянской ТЭС.

Ремонты выполнены в утвержденные сроки согласно запланированному объему работ.

- Ремонт тепловых сетей: выполнено — 1,64 км, в т. ч.: Старобешевской ТЭС – 1,38 км; Славянской ТЭС – 0,26 км.

Находится в ремонте 1 единица оборудования, в т. ч.:

- в капитальном ремонте энергоблок № 6 Старобешевской ТЭС с 01.10.2015 по 07.10.2016 (приказ МЭИ УП от 16.11.2015 № 729 – о переводе из текущего в капитальный ремонт).

Не выполнен ремонт 1 единицы оборудования, в т. ч.:

- реконструкция корпуса 7А энергоблока № 7 Славянской ТЭС перенесена на 2016 г. (приказ МЭИ УП от 20.05.2015 № 298).

РЕКОНСТРУКЦИИ

Энергоблок № 8 Старобешевской ТЭС

В 2015 г., в связи с отсутствием финансирования, реконструкция энергоблока № 8 Старобешевской ТЭС не выполнялась. Согласно приказу Министерства энергетики и угольной промышленности Украины от 20.05.2015 г. № 298, реконструкция энергоблока № 8 Старобешевской ТЭС перенесена на 2016 год (с 01.04.2016 на 30.04.2017).

Энергоблоку № 8 в 2015 году был выполнен текущий ремонт с 17.08.2015 по 30.08.2015 (приказ МЭИ УП от 02.10.2015 № 631).

Корпус 7А энергоблока № 7 Славянской ТЭС

В период вынужденного длительного простоя энергоблока № 7 Славянской ТЭС в капитальном ремонте в 2014–2015 гг. (с 01.08.2014 по 20.02.2015) были выполнены необходимые номенклатурные объемы работ. Запланированные в 2015 г. объемы работ по

реконструкции (замена водяных экономайзеров котла корпусов «А, Б» 144 т) в связи с отсутствием достаточного финансирования не выполнялись.

Реконструкция 7А энергоблока № 7 Славянской ТЭС перенесена на 2016 г. (приказ МЭИ УП от 20.05.2015 № 298).

Корпус 7Б энергоблока № 7 Славянской ТЭС

Согласно приказу МЭИ УП № 631 от 02.10.2015 корпус 7Б энергоблока № 7 был переведен из реконструкции в текущий ремонт с 07.10.2015 по 27.10.2015 по причине отсутствия необходимого финансирования. Объемы работ по замене водяного экономайзера I-й ступени корпуса 7 Б перенесены на 2016 г.

Был выполнен текущий ремонт корпуса 7Б с 09.10.2015 по 17.10.2015 (приказ МЭИ УП от 16.11.2015 № 729).

* Реконструкция корпуса 7А энергоблока № 7 Славянской ТЭС перенесена на 2016 г. (приказ МЭИ УП от 20.05.2015 № 298).

Фактические затраты на ремонтную кампанию за 2015 год

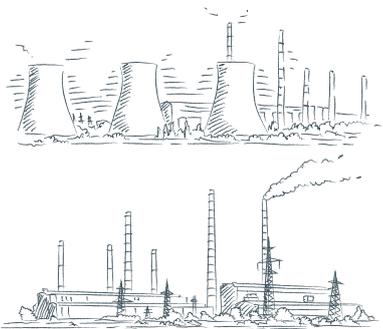
Наименование	Фин. план	План текущий	Факт	Отклонение факта от текущего плана	
				млн грн	%
Всего по Компании:	310,3	248,9	249,6*	+0,7	0,3
Старобешевская ТЭС	211,8	160,9	157,4	-3,5	-2,2
Славянская ТЭС	98,5	87,9	91,8	+3,9	4,2

Стратегический курс ПАО «Донбассэнерго» нацелен на техническое переоснащение, строительство новых мощностей, создание современной экономичной и экологически безопасной генерации. Ремонтные программы 2016 года направлены на обеспечение надежной и эффективной эксплуатации энергоблоков в межремонтный период безопасности работы энергетического оборудования.

Согласно приказу Министерства энергетики и угольной промышленности Украины от 22.12.2015 № 834 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к их надежной и эффективной работе в 2016 году и осенне-зимний период 2016–2017 гг.», необходимо выполнить ремонт 15 единиц оборудования ТЭС ПАО «Донбассэнерго»:

- реконструкция 4 единицы;
- капитальный ремонт 2 единицы;
- текущий ремонт 9 единиц.

Планируемые затраты на ремонтную кампанию в 2016 году



Старобешевская ТЭС 317,9 млн грн 9 ед. 2 715 МВт

Славянская ТЭС 330,8 млн грн 6 ед. 880 МВт

Всего на Компанию

648,7 млн грн 15 ед. 2 715 МВт

Запланировано выполнить ремонт 15 единиц оборудования, в т. ч.:

- реконструкция 4 единиц оборудования, в т. ч.:
 - энергоблока № 8 Старобешевской ТЭС; турбогенератора № 7, корпусов котлов 7А, 7Б Славянской ТЭС.
- капитальный ремонт 2 единиц оборудования, в т. ч.:
 - энергоблока № 6 Старобешевской ТЭС;
 - турбогенератора № 3 Славянской ТЭС.

- текущие ремонты 9 единиц оборудования, в т. ч.:
 - энергоблоков № 4, 5, 9, 10, 11, 12, 13 Старобешевской ТЭС; котлоагрегатов № 6 и № 7;
 - (1-я очередь) Славянской ТЭС;
- ремонт тепловых сетей: 1,87 км, в т. ч.:
 - Старобешевская ТЭС – 1,44 км; Славянская ТЭС – 0,43 км.

* Фактические затраты по АУП составляют 0,4 млн грн при плане – 0.



*Александр Максименко,
директор Старобешевской ТЭС,
член Дирекции ПАО «Донбассэнерго»*

2015 год стал для персонала Старобешевской ТЭС годом напряженной работы и испытанием на прочность. Проблемы с поставками материалов и запчастей, сокращение финансирования и, как следствие, сокращение в разы работ, выполняемых подрядчиками – все это ставило под угрозу выполнение ремонтной кампании и прохождение осенне-зимнего периода. Но чем был славен коллектив Старобешевской ТЭС во все времена, так это высококлассными и грамотными специалистами, умением мобилизоваться и решать поставленные задачи своевременно и качественно. Это позволило нам провести ремонтную кампанию на должном уровне и без сбоев, обеспечить безаварийную работу электростанции, не сорвав отопительный сезон в Новом Свете. В первую очередь – это заслуга всех работников электростанции и наших коллег из других структурных единиц, с которыми мы работаем на единый результат. Подводя итоги года, отмечу главное: работники электростанции, как и весь коллектив «Донбассэнерго», не просто обеспечили выживание в тяжелейших экономических и финансовых условиях, но и создали условия для надежной и стабильной работы всех структурных единиц. Руководство «Донбассэнерго» приложило максимум усилий для сохранения персонала – главного богатства Компании. Я верю, что вместе мы преодолеем существующие трудности и все планы по модернизации производства будут реализованы.

Раздел 3

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ*



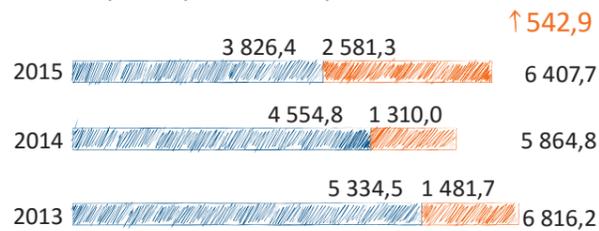
* Все данные подраздела «Анализ финансовых результатов» предоставлены на основании аудированной консолидированной отчетности ПАО «Донбассэнерго». Финансовая отчетность за 2015 год составлена в соответствии с требованиями Международных стандартов бухгалтерского учета (МСБУ) и составления отчетности.

Финансовые результаты являются одним из важнейших маркеров эффективности деятельности Компании. Их анализ раскрывает влияние внутренних производственных и внешних экономических факторов на основные показатели финансового положения генкомпания. Показатели данного раздела характеризуют способность «Донбассэнерго», несмотря на снижение показателей деятельности, сохранить контроль над финансово-экономической ситуацией, выполнять обязательства перед кредиторами, а также позволяют оценить прошлое и текущее финансовое положение Компании относительно будущих условий существования.

ВЫРУЧКА И ДОХОД

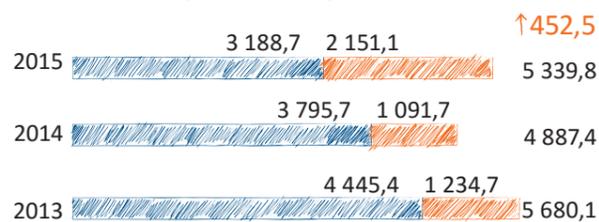
■ Старобешевская ТЭС
■ Славянская ТЭС

Выручка от реализации тепло- и электроэнергии, млн грн



Выручка «Донбассэнерго» в основном сформирована за счет продажи электроэнергии оптовым покупателям, а также реализации тепловой энергии конечным потребителям. Выручка от реализации электро- и тепловой энергии за 2015 год увеличилась по сравнению с 2014 годом на 542,9 млн грн (9,2 %) и составила 6 407,7 млн грн.

Чистый доход от реализации электро- и тепловой энергии, млн грн

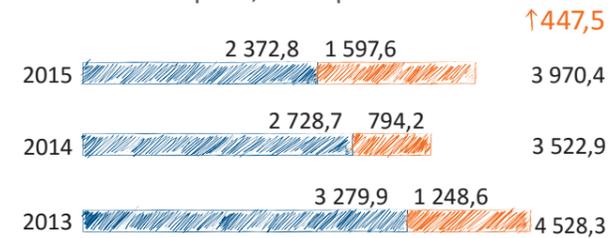


Чистый доход Компании за 2015 год увеличился по сравнению с 2014 годом на 452,5 млн грн и составил 5 339,8 млн грн. Основной объем доходов – 99,7 % выручки – Компания сгенерировала за счет продажи электроэнергии оптовым покупателям. Увеличение дохода по сравнению с 2014 годом произошло в целом за счет повышения Регулятором на протяжении отчетного периода Оптово-розничной цены электроэнергии в среднем на 23,3 % и, как следствие, тарифа на реализацию электроэнергии, без учета величины инвестиционной составляющей на 16,42 коп./кВт·ч.

анализ финансовых результатов

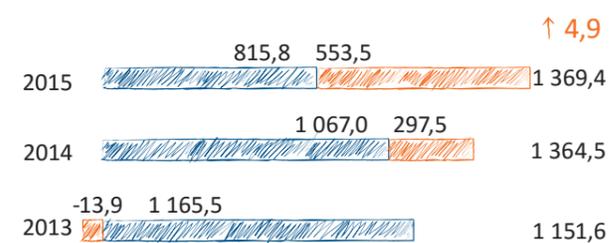
выручка и доход | чистая прибыль

Себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии, млн грн



Себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии за 2015 год – 3 970,4 млн грн – возросла по сравнению с 2014 годом на 447,5 млн грн за счет увеличения расходов на технологическое топливо. По сравнению с 2013 годом себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии снизилась на 13,1%, что в абсолютном выражении составляет 598,8 млн грн за счет общего сокращения объемов производства.

Валовая прибыль от реализованной электро- и тепловой энергии, млн грн



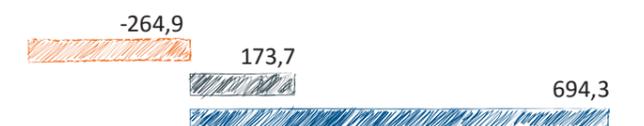
Валовая прибыль от реализации электро- и тепловой энергии за 2015 год составила 1 369,4 млн грн, что на 4,9 млн грн больше, чем в 2014 году и на 258,2 млн грн превышает аналогичный показатель 2013 года за счет вышеперечисленных факторов.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Основные финансовые показатели 2013–2015 гг., млн грн

Показатель, млн грн	2013	2014	2015
Операционная прибыль	1 111,2	1 364,5	1 369,4
Административные расходы	170,1	171,4	196,7
Расходы на сбыт	12,9	8,0	11,6
Прочие операционные, прочие доходы	185,8	395,7	374,3
Прочие операционные, прочие расходы	337,2	1 296,0	1 668,8
Финансовые доходы	4,3	17,0	7,3
Финансовые расходы	86,9	128,2	138,8
ЕВТ*	694,3	173,7	-264,9

ЕВТ за 2013–2015 гг., млн грн



■ 2015
■ 2014
■ 2013

За 2015 год результат финансово-хозяйственной деятельности до налогообложения – убыток в сумме 264,9 млн грн. Снижение прибыли до налогообложения по сравнению с аналогичным показателем за 2014 год является следствием влияния следующих факторов:

* Earnings Before Tax (англ.) – прибыль до налогообложения, один из финансовых показателей, который позволяет оценить деятельность компаний, находящихся в различных налоговых юрисдикциях.

- [-] 1216,2 млн грн** – отражение в соответствии с требованиями МСФО в учете сумм созданного резерва по дебиторской задолженности за отпущенную электроэнергию;
- [-] 546,0 млн грн** – увеличение топливной составляющей в составе затрат на производство энергии;
- [-] 475,5 млн грн** – снижение начисления инвестиционной составляющей тарифа на электроэнергию на основании принятых НКРЭКУ Украины решений;

- [+] 951,5 млн грн** – увеличения дохода от реализации электроэнергии за счет увеличения тарифа на отпуск электроэнергии без учета инвестиционной составляющей на 16,42 коп/кВт-ч при снижении выработки и, как следствие, полезного отпуска электроэнергии на 139,1 млн /кВт-ч;
- [+] 153,2 млн грн** – погашение ГП «Энергорынок» задолженности за реализованную электроэнергию, по которой был создан резерв;
- [+] 104,3 млн грн** – увеличение доходности от поступления субвенций на покрытие образовавшейся разницы в тарифах на тепловую энергию по Славянской ТЭС, в соответствии с постановлением Кабинета Министров Украины № 375 от 04.06.2015 г.;
- [+] 81,4 млн грн** – снижение условно-постоянных расходов, в том числе расходов на ремонт и обслуживание оборудования в составе затрат на основное производство.

Структура финансового результата за 2013–2015 гг., млн грн

	Показатель	Факт			Отклонение 2015 ф./2014 ф.		Отклонение 2015 ф./2013 ф.	
		2013	2014	2015	+/-	%	+/-	%
(+)	Чистый доход (выручка) от реализации электро- и теплоэнергии и в том числе:	5 680,4	4 887,3	5 339,8	452,5	109,3 %	-340,6	-6,0 %
	инвестиционная составляющая в тарифе э/э	268,7	669,9	190,9	-479,0	28,5 %	-77,8	-29,0 %
(-)	Себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии	4 569,2	3 522,9	3 970,4	447,5	112,7 %	-598,8	-13,1 %
(=)	Операционная прибыль	1 111,2	1 364,5	1 369,4	4,9	100,4 %	258,1	23,2 %
(-)	Административные расходы	170,1	171,4	196,7	25,3	114,8 %	26,6	15,6 %
(-)	Расходы на сбыт	12,9	8,0	11,6	3,6	144,3 %	-1,4	-10,5 %
(+)	Прочие операционные, прочие доходы	185,8	395,7	374,3	-21,4	94,6 %	188,4	101,4 %
(-)	Прочие операционные, прочие расходы	337,2	1 296,0	1 668,8	372,8	128,8 %	1 331,6	394,9 %
(+)	Финансовые доходы	4,3	17,0	7,3	-9,7	42,9 %	3,0	68,7 %
(-)	Финансовые расходы	86,9	128,2	138,8	10,6	108,3 %	51,9	59,8 %
(=)	Прибыль (убыток) до налогообложения	694,3	173,7	-264,9	-438,6	-152,6 %	-959,2	-138,2 %
(-)	Налог на прибыль начисленный по ф. 2	162,8	72,8	-74,7	-147,5	-102,7 %	-237,5	-145,9 %
(=)	Чистая прибыль (убыток)	531,5	100,9	-190,2	-291,1	-188,5 %	-721,8	-135,8 %

Учитывая различные подходы в бухгалтерском и налоговом учете при формировании величины налогооблагаемой прибыли, за 2015 год начислен налог на прибыль в сумме 147,7 млн грн, признан доход по

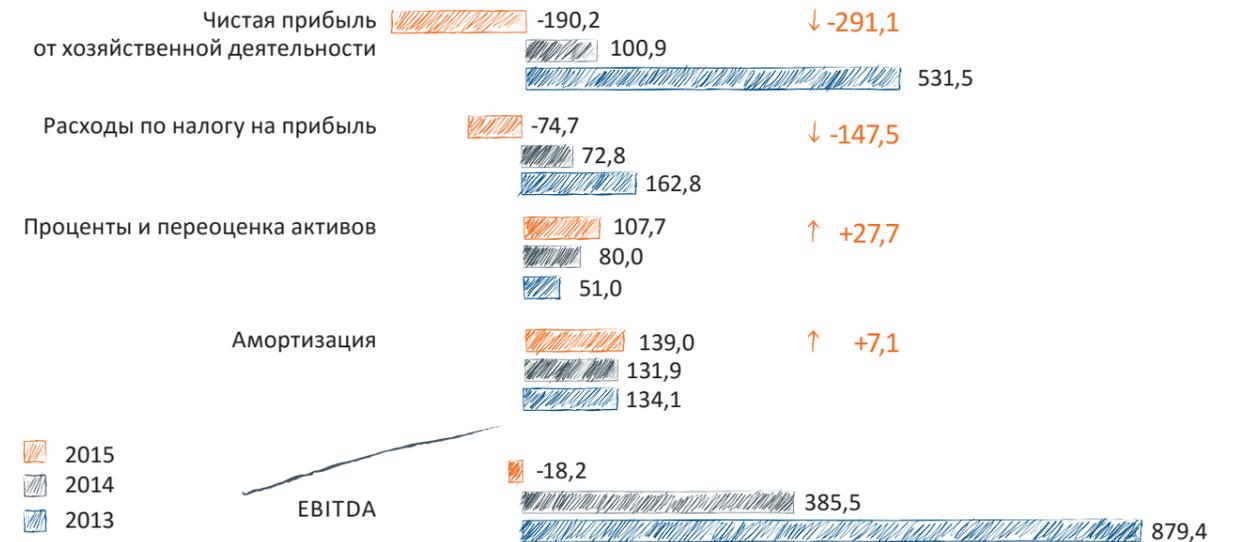
отсроченным налоговым обязательствам по налогу на прибыль в сумме 222,4 млн грн. Таким образом, убыток по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год составил 190,2 млн грн.

анализ финансовых результатов

чистая прибыль | ebitda | движение денежных средств

EBITDA

Структура EBITDA в 2013–2015 гг., млн грн

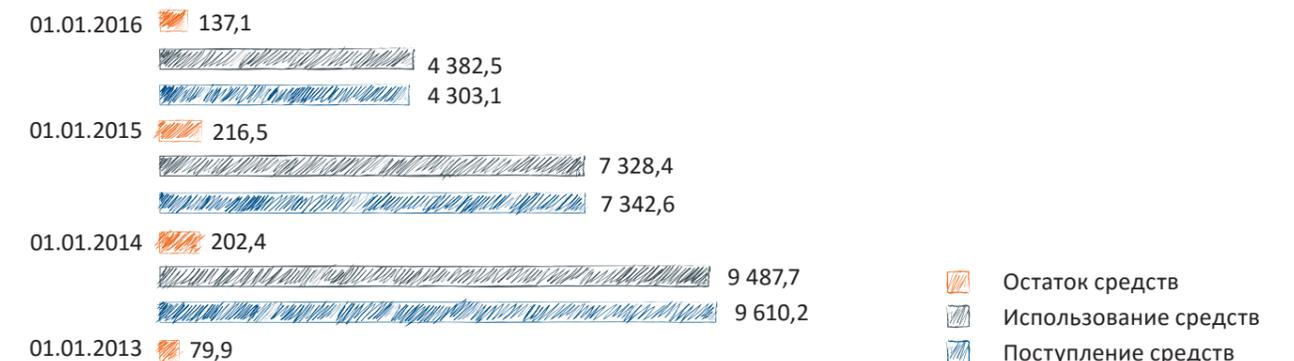


Показатель EBITDA за 2015 год — 18,2 млн грн. Снижение показателя по сравнению с 2014 годом произошло в основном за счет снижения доходности прочей операционной деятельности на 898,2 млн грн вследствие признания и отражения в учете актуарных убытков от создания резервов сомнительных долгов

по дебиторской задолженности за отпущенную электрическую энергию, в основном выработанную Старобешевской ТЭС на временно неконтролируемой территории из-за высокой степени сомнительности ее погашения на протяжении года.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Структура денежного потока 2013–2015 гг., млн грн



Cash Flow за отчетный период (-) 79,5 млн грн.

Общее сокращение поступлений денежных средств в 2015 году по сравнению с аналогичным периодом 2014 года произошло в основном за счет снижения потребления электроэнергии в целом по стране и, как следствие, объемов выработки электроэнергии Славянской ТЭС, а также влияния следующих факторов:

[-] 2 232,1 млн грн – сокращение поступлений денежных средств за электрическую энергию, выработанную и отпущенную на протяжении мая–декабря 2015 года Старобешевской ТЭС на временно неконтролируемой территории, в том числе из-за:

- неурегулирования вопросов по заключению многосторонних договоров между субъектами хозяйствования, которые осуществляют деятельность на временно неконтролируемой территории, а также действием введенных Национальным банком Украины ограничений по проведению налично-безналичных расчетов и, как следствие, достижение 11,2 % уровня оплаты отпущенной электроэнергии (-2 111,2 млн грн);
- снижения выработки и, как следствие, полезного отпуска электроэнергии на 1 165,2 млн кВт·ч при увеличении тарифа на отпуск электроэнергии, на 8,65 коп./кВт·ч (-120,9 млн грн);

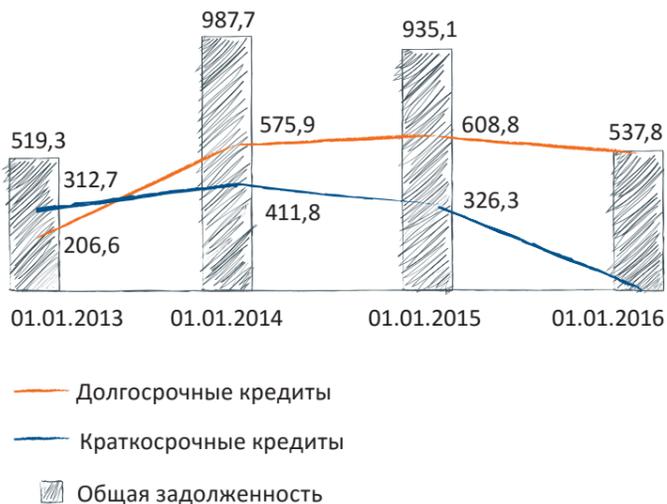
[-] 582,6 млн грн – ГП «Энергорынок» за электроэнергию, выработанную и отпущенную Старобешевской ТЭС в Оптовый рынок электроэнергии Украины на протяжении февраля-апреля 2015 года, начислил и не перечислил денежные средства на основании решений, принятых НКРЭКУ Украины;

[-] 135,9 млн грн – ГП «Энергорынок» за электроэнергию, выработанную и отпущенную Старобешевской ТЭС в Оптовый рынок электроэнергии Украины в апреле 2015 года, не перечислил денежные средства на основании принятого постановления Кабинета Министров Украины № 263 от 07.05.2015г.;

[+] 498,1 млн грн – временное привлечение денежных средств ГП «Энергорынок» как авансовых платежей за электроэнергию будущих периодов, в том числе: на основании распоряжения Кабинета Министров Украины от 24.07.2015 № 765-р для обеспечения накопления запасов топлива и эффективного прохождения ОЗП 2015/2016гг, а также за счет других участников Оптового рынка электроэнергии на основании постановлений НКРЭКУ Украины.

КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ

Динамика кредитной задолженности, млн грн



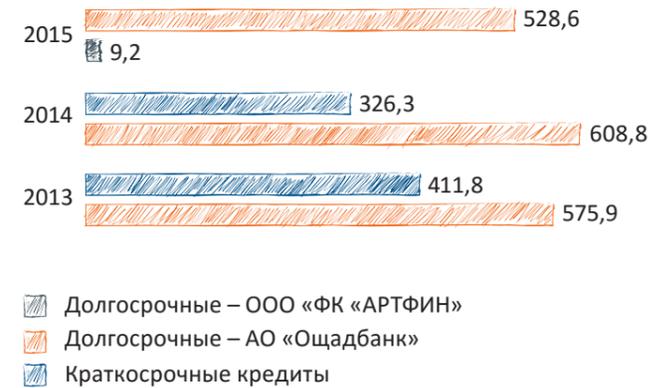
С целью своевременных расчетов за топливо и необходимости проведения реконструкции оборудования, Компания привлекает кредитные ресурсы. Действующий кредитный портфель «Донбассэнерго» преимущественно деноминирован в гривнах как с плавающей ставкой с привязкой к LIBOR, так и с фиксированной.

Задолженность по привлеченным кредитным средствам по состоянию на 31.12.2015 г. составила **537,8 млн грн** и снижена по сравнению с 2014 годом на **397,3 млн грн**.

анализ финансовых результатов

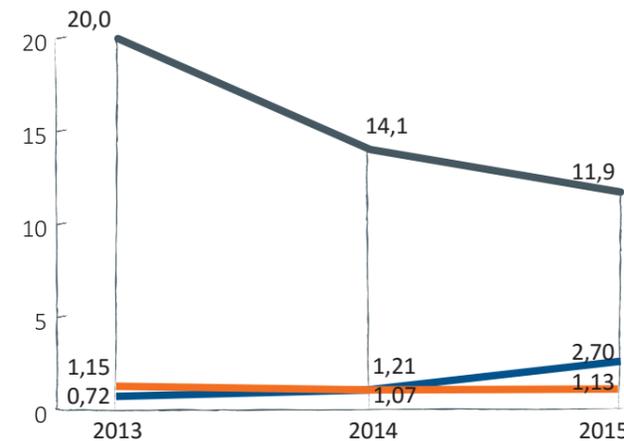
движение денежных средств | кредитный портфель

Структура кредитной задолженности на 31.12.2015 г., млн грн



Снижение кредитной задолженности на протяжении отчетного года произошло за счет погашения задолженности в соответствии с графиками: по краткосрочным кредитным линиям АО «Ощадбанк» – на сумму **326,3 млн грн**; по долгосрочным кредитным линиям – на **71,0 млн грн**.

Коэффициенты платежеспособности



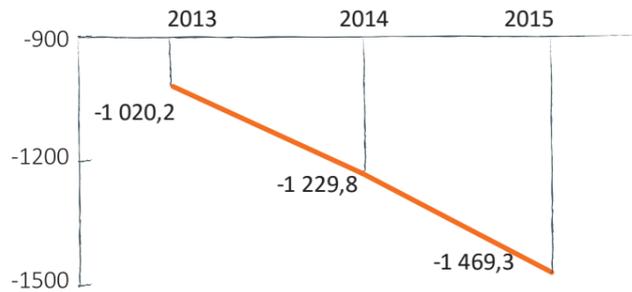
За 2015 год коэффициент текущей платежеспособности снизился на 6,6 % по сравнению с 2014 годом и на 1,7 % по сравнению с показателем за 2013 год. На фактическое расчетное значение коэффициента повлияло, с одной стороны – значительный прирост дебиторской задолженности за отпущенную электроэнергию, с другой – увеличение кредиторской задолженности по расчетам за технологическое топливо, поставленное на временно неконтролируемую территорию, а также прирост кредиторской задолженности перед Государственным бюджетом по налоговым и прочим обязательным платежам.

За 2015 год наблюдается увеличение расчетного значения коэффициента погашения обязательств до 2,75 (более чем в 2,5 раза), что стало следствием значительного сокращения, по сравнению с 2014 годом, привлечения и погашения кредитов и займов.

Проведенный анализ степени защищенности кредиторов от невыплаты процентов, в соответствии с показателем коэффициента покрытия процентов, за 2015 год показал, что Компания полностью обеспечила покрытие обязательств по процентам перед кредиторами. Снижение расчетного значения коэффициента стало следствием сокращения объема привлекаемых кредитов и займов на протяжении отчетного года из-за дефицита свободного кредитного ресурса.

УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ

Динамика показателя NWC, млн грн



Сцелью оценки ликвидности Компании за 2015 год, проведены расчеты коэффициентов, которые характеризуют способность «Донбассэнерго» осуществлять своевременные и полные расчеты по краткосрочным долговым обязательствам.

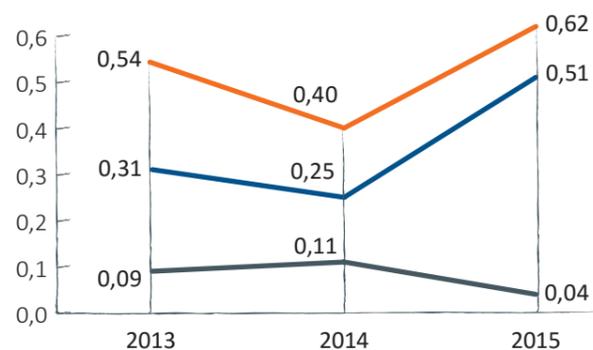
По итогам деятельности за 2015 год показатель «чистый оборотный капитал» (NWC) снизился и составил – 1 469,3 млн грн, вследствие снижения общего уровня текущей оплаты ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию с 86,9% до 73,7%, а также снижения уровня расчетов оптовых покупателей на временно неконтролируемой территории до 11,1%.

Как свидетельствуют приведенные расчеты, показатели ликвидности за 2015 год увеличены по сравнению с предыдущими отчетными периодами, что стало следствием:

- реклассификации дебиторской задолженности по ГП «Энергорынок» между текущей и долгосрочной на сумму 390,2 млн грн и доначисление резерва сомнительных долгов на сумму 1 287,6 млн грн в соответствии с требованиями МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка»;

- увеличения кредиторской задолженности за товары, работы, услуги на 1 628,4 млн грн, в связи с низким уровнем оплаты оптовых покупателей за отпущенную электроэнергию и, как следствие, вынужденным сокращением расчетов с поставщиками топлива, пропорционально общему размеру поступлений средств на временно неконтролируемой территории;
- увеличения кредиторской задолженности по расчетам с Государственным бюджетом по налоговым и прочим обязательным платежам на 315,1 млн грн в связи с недополучением начисленных денежных средств за отпущенную электроэнергию и, как следствие, отсутствием источника для своевременного погашения обязательств, начисленных в соответствии с требованиями Налогового кодекса Украины, исходя из общего объема произведенной Компанией и отпущенной оптовым покупателям электроэнергии;
- уменьшения задолженности ГП «Энергорынок» на 153,2 млн грн вследствие проведения расчетов в соответствии с постановлением Кабинета Министров Украины № 375 от 04.06.2015 г.

Коэффициенты ликвидности



- Коэффициент текущей ликвидности (норматив >1)
- Коэффициент мгновенной ликвидности (норматив 0,6... 0,8)
- Коэффициент абсолютной ликвидности (норматив 0,2... 0,5)

анализ финансовых результатов

управление ликвидностью | показатели рентабельности

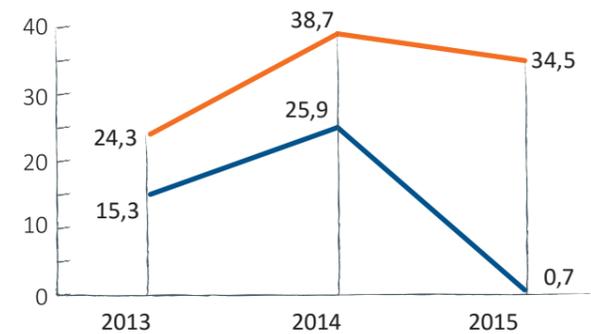
Общий коэффициент текущей ликвидности увеличен, с одной стороны (кроме указанного), за счет накопления производственных запасов на 106,9 млн грн, с другой – вследствие увеличения текущей кредиторской задолженности по долгосрочным обязательствам перед Государственным бюджетом по налоговым и прочим обязательным платежам на 309,7 млн грн (НДС, налог на прибыль), в связи с оформлением рассрочки по решению Суда на погашение образовавшейся на 31.12.2015 г. налоговой задолженности до 2020 года.

Значение коэффициента абсолютной ликвидности за 2015 год снижено, по сравнению с предыдущими отчетными периодами, за счет уменьшения свободного остатка средств на счетах.

Таким образом, изменение показателей ликвидности за отчетный период связано со снижением уровня расчетов оптовых покупателей за отпущенную им электроэнергию, а также повышением зависимости Компании от заемных средств.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Коэффициенты рентабельности



- Коэффициент рентабельности основной деятельности
- Коэффициент рентабельности операционной деятельности

Экономическая эффективность использования активов Компании выражается коэффициентами рентабельности, которые характеризуют возможность получения экономических выгод от использования производственных ресурсов, капитала, активов, инвестиционных средств.

Коэффициент рентабельности основной деятельности (реализация электро- и тепловой энергии) за 2015 год снизился по сравнению с 2014 годом на 10,8%, в связи с сокращением объемов производства электроэнергии на 195,2 млн/кВт·ч, при увеличении топливной составляющей на 8,73 коп./кВт·ч, условно-постоянных расходов, в том числе расходов на ремонт и обслуживание оборудования в структуре затрат на производство на 0,28 коп./кВт·ч.

В условиях опережения темпов роста тарифов на электроэнергию, без учета инвестиционной составляющей, на 24,8% над темпами роста себестоимости производства электроэнергии на 13,4%, снижение коэффициента рентабельности операционной деятельности за 2015 год произошло из-за:

- снижения прибыльности прочей операционной деятельности на 999,9 млн грн за счет отражения в учете сумм созданных резервов и обесценений;
- снижения инвестиционной составляющей в структуре тарифа на электроэнергию на 475,5 млн грн.

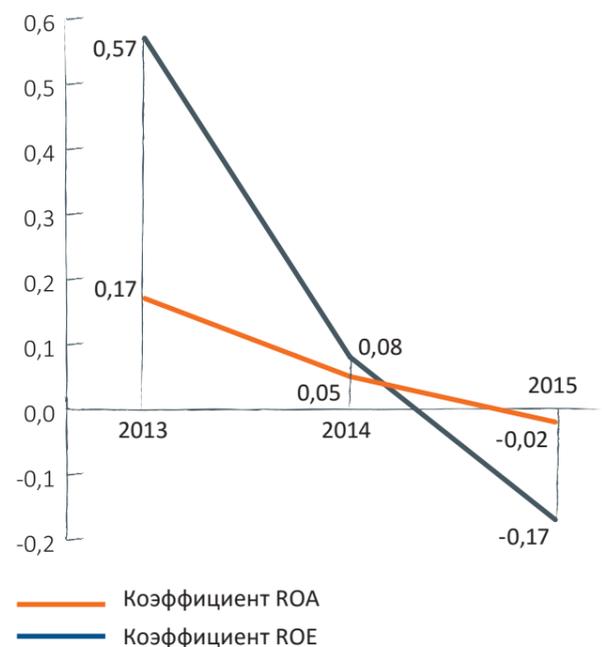
Коэффициенты платежеспособности

Показатель	N знач.	Значение на дату	
		01.01.2015	01.01.2016
Коэффициент платежеспособности (Кпл)	>0,5	0,35	0,19
Коэффициент структуры капитала (Кск)	<1	1,86	4,40

Значение коэффициента платежеспособности за 2015 год уменьшилось за счет снижения общего финансового результата на 190,2 млн грн, а также увеличения дебиторской задолженности за отпущенную оптовым покупателям электроэнергию на 2 293,1 млн грн, при одновременном увеличении кредиторской задолженности за товары, работы, услуги на 2 096,5 млн грн.

Изменение расчетного значения коэффициента структуры капитала стало следствием увеличения долгосрочных обязательств по кредитам на 64,3 млн грн, из-за приостановки начисления инвестсоставляющей, а также увеличения долгосрочных обязательств перед бюджетом по налогам и прочим обязательным платежам на 272,8 млн грн.

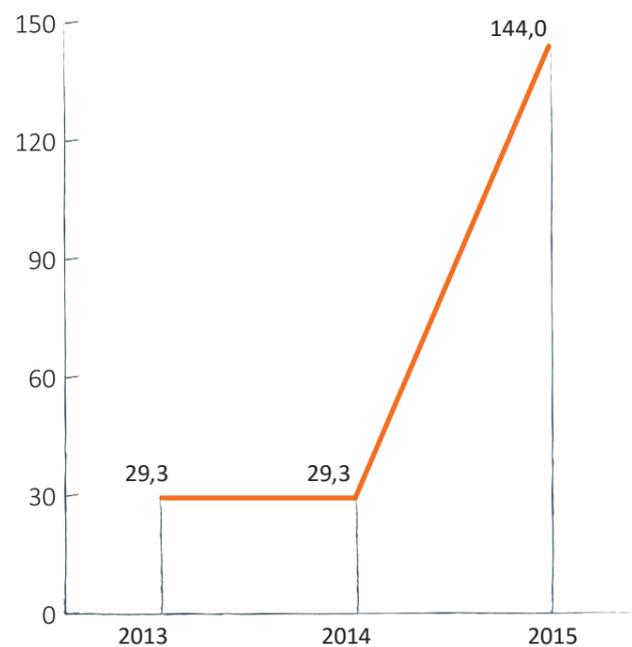
Аналитические коэффициенты,
характеризующие финансовое состояние



По результатам 2015 года коэффициент рентабельности активов (ROA) изменился в сторону уменьшения по сравнению с 2014 годом из-за снижения общего финансового результата, а также в связи с увеличением стоимости активов вследствие продолжения реконструкции и технического перевооружения основных производственных фондов.

Значение коэффициента рентабельности собственного капитала (ROE) за 2015 год демонстрирует отрицательную динамику по сравнению с 2014 годом вследствие снижения чистой прибыли при практически неизменном собственном капитале.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности



Расчетное значение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности стремительно выросло по сравнению с 2014 годом за счет прироста дебиторской задолженности за отпущенную электроэнергию оптовым покупателям, что свидетельствует об увеличении интервала расчетов с предприятиями-дебиторами и погашении обязательств с увеличением договорных сроков.

В связи со снижением общего финансового результата по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год, показатель прибыли на 1 акцию не рассчитывается.

Таким образом, несмотря на улучшение отдельных финансовых коэффициентов за 2015 год, финансовое положение Компании остается сложным и зависит от принятия внешних общегосударственных решений.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность Компании в сфере управления рисками носит комплексный характер и имеет целью не только своевременную идентификацию и оценку присутствующих рисков, но и минимизацию вероятности неблагоприятных событий и последствий от их наступления.

Для обеспечения эффективного достижения поставленных целей ПАО «Донбассэнерго» на 2015 год, был сформирован перечень ключевых рисков, подлежащих обязательному мониторингу и управлению.

Перечень ключевых рисков в 2015 г.

№ п/п	Риск	Категория риска	Отклонение фактического значения от оцененного ожидаемого*, %	Факторы риска
1.	Изменение объемов отпуска электроэнергии	Риски Финансового плана	-11,3 %	снижение уровня потребления электроэнергии в Украине дефицит ресурса твердого топлива перераспределение ГП «Энергорынок» объема выработки между видами генераций (ТЭС и АЭС) повреждение генерирующих мощностей
2.	Изменение тарифа на электроэнергию с учетом инвестиционной составляющей	Риски Финансового плана	-4,3 %	изменение уровня оптовой рыночной цены изменение объема начисления инвестиционной составляющей
3.	Изменение объема поступлений денежных средств от оптовых покупателей**	Риски Финансового плана	-49,1 %	изменение уровня расчетов ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию изменение уровня расчетов за электроэнергию, отпущенную на временно неконтролируемой территории законодательно неурегулированные вопросы заключения многосторонних договоров между участниками на временно неконтролируемой территории уменьшение стоимости товарной продукции изменение объема привлеченных авансовых платежей
4.	Изменение объемов капитальных инвестиций**	Риски Плана капитальных инвестиций	-62,9 %	несвоевременное выполнение работ и/или поставка оборудования изменение стоимости работ и/или оборудования несвоевременное проведение процедур закупок увеличение дефицита собственных оборотных средств изменение объема поступления инвестиционной составляющей

* Ожидаемое значение показателей определено с применением методов сценарного анализа и экспертных оценок и представляет собой наиболее вероятную величину показателя с учетом влияния рисков.

** Риск является связанным, то есть зависит от реализации других рисков и факторов, указанных в перечне.

ОТКЛОНЕНИЕ РЕАЛИЗОВАВШЕГОСЯ РИСКА № 1

«Изменение объемов отпуска электроэнергии» обусловлено воздействием ряда внешних факторов (31 %) и непрогнозируемых событий (69 %), на вероятность которых Компания не могла оказать влияние: установление НЭК «Укрэнерго» режимов экономии потребления электроэнергии по причине снижения запасов угля на складах ТЭС, дефицит ресурса твердого топлива, ограничение пропускной способности отдельных участков ОЭС Украины вследствие повреждения ЛЭП в результате боевых действий и проведения АТО, введение в соответствии с постановлением Кабинета Министров Украины от 07.05.2015 № 263 регионального рынка электроэнергии на временно неконтролируемой территории.

Меры по управлению риском

С целью минимизации последствий проведены ремонтно-восстановительные работы зданий, сооружений и оборудования Славянской ТЭС, налажены каналы и возобновлены поставки угля на склады ТЭС ПАО «Донбассэнерго».

РЕАЛИЗАЦИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ПО РИСКУ № 2

«Изменение тарифа на электроэнергию с учетом инвестиционной составляющей» обеспечено, в основном, за счет повышения уровня Оптовой рыночной цены электроэнергии на 4,3 % относительно ожидаемого значения вследствие увеличения в ее составе объема дотационных сертификатов и платежа ГП «Энергорынок». Сдерживающее влияние на величину тарифа на электроэнергию оказало снижение объема начисления инвестиционной составляющей в соответствии с рядом постановлений, принятых НКРЭКУ Украины.

Меры по управлению риском

В соответствии с утвержденными графиками, Компанией были проведены ремонтные работы оборудования ТЭС с целью повышения уровня надежности и бесперебойности его функционирования во время прохождения осенне-зимнего максимума 2015/2016 годов, что обеспечило достижение ожидаемого положительного воздействия внутренних факторов на величину риска.

ОТКЛОНЕНИЕ РЕАЛИЗОВАВШЕГОСЯ РИСКА № 3

«Изменение объема поступлений денежных средств от ГП «Энергорынок» обусловлено осложнением общей экономической ситуации в стране, введением Национальным банком Украины ограничений по проведению налично-безналичных расчетов на временно неконтролируемой территории, повлекшими снижение платежеспособности конечных потребителей и, как следствие, проведение неполных расчетов за отпущенную Компанией электроэнергию и снижение общего уровня текущей оплаты ГП «Энергорынок» с 86,9 % до 73,7 %, потребителей на временно неконтролируемой территории до 11,1 %.

Кроме того, на общее сокращение состояния расчетов повлияло принятие НКРЭКУ Украины ряда постановлений о внесении изменений в алгоритм распределения начисленных участникам Оптового рынка средств

за отпущенную ими электроэнергию и, как следствие, последующее перечисление начисленных средств.

Меры по управлению риском

Поскольку причиной реализации риска послужил ряд внешних факторов, на вероятность которых ПАО «Донбассэнерго» не могло оказывать влияние, основные управленческие решения были направлены на минимизацию последствий от наступления риска – с целью стабилизации финансового состояния и оптимизации затрат, проведен пересмотр их целесообразности и корректировка запланированных объемов и статей расходов.

С целью защиты нарушенных постановлениями НКРЭКУ Украины хозяйственных интересов и прав, Компания постоянно проводит эффективную претензионно-исковую работу, результатом которой на сегодня является отмена ряда принятых решений.

Кроме того, с целью определения источников для 100%-ного возврата недополученных начисленных и перечисленных средств за отпущенную электроэнергию, постоянно проводятся совместные оперативные совещания с участием первых руководителей Минэнергоугля Украины, НКРЭКУ Украины, ГП «Энергорынок», представителей регионального рынка, осуществляющих деятельность на временно неконтролируемой территории.

ОТКЛОНЕНИЕ РЕАЛИЗОВАВШЕГОСЯ РИСКА № 4

«Изменение объемов капитальных инвестиций» от ожидаемого значения сформировано на 80 % в результате кумулятивного воздействия непрогнозируемых внешних факторов: существенного снижения поступлений денежных средств за отпущенную электроэнергию и, как следствие, увеличения общего дефицита оборотных средств, уменьшения объемов получения инвестиционной составляющей тарифа вследствие остановки ее начисления в соответствии с рядом постановлений, принятых НКРЭ и НКРЭКУ.

При этом главной причиной проявления остальных факторов риска стало нарушение хозяйственных связей в регионе расположения генерирующих мощностей Компании вследствие обострения военно-политической ситуации и проведения АТО.

Меры по управлению риском

С целью минимизации последствий, ПАО «Донбассэнерго» принято решение о пересмотре и корректировке Плана капитальных инвестиций для обеспечения реализации в полном объеме наиболее приоритетных проектов и направлений инвестирования.

В целом, несмотря на существенное воздействие внешних непрогнозируемых негативных факторов на функционирование ПАО «Донбассэнерго», его ключевые показатели остались в оцененных допустимых пределах, что в сочетании с принятыми своевременными управленческими решениями позволило достичь определенных результатов по итогам деятельности за 2015 год.



*Валентина Марченко,
директор по экономике, финансам и
корпоративному управлению,
член Дирекции ПАО «Донбассэнерго»*

Однажды Ричард Брэнсон, один из богатейших людей Великобритании и владелец более 400 различных компаний, сказал, что суть бизнеса заключается не только в соблюдении формальностей, поиске выгоды или стремлении продать, бизнес – это прежде всего то, что вам небезразлично. На мой взгляд, эффективность Компании измеряется поступками, действиями и целями, направленными не на сиюминутные выгоды, а на успешное развитие и завтра, и в ближайшие десятилетия.

2015 год был крайне сложным: мы работали в ограниченной ресурсной среде, сложных политических и социально-экономических условиях, и принятые решения были направлены на сохранение «Донбассэнерго» как участника энергетического рынка Украины, что отвечает интересам наших коллег, партнеров и акционеров. Мы совершенствовали управленческую структуру, внедряли инструменты бережливого производства, оптимизировали затраты для обеспечения позитивного результата, который выведет нашу Компанию на новый качественный уровень. Проведенные в 2015 году рассрочки налоговых обязательств на сумму 350 млн грн. и снижение объема заемных средств более чем на 400 млн грн. позволят уже со следующего года укрепить экономическое и финансовое состояние Компании.

Наши управленческие процессы соответствуют международным стандартам, что позволило Комиссии по ценным бумагам и фондовому рынку принять в конце 2015 года решение о подтверждении соответствия Компании статусу публичного акционерного общества.

Наша репутация, профессионализм сотрудников, целеустремленность и небезразличие к происходящему дают уверенность в позитивном будущем ПАО «Донбассэнерго».

Раздел 7

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление в ПАО «Донбассэнерго» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Украины и базируется, в первую очередь, на требованиях Законов Украины «Об акционерных обществах», «Хозяйственного кодекса Украины», «Гражданского кодекса Украины», «О цен-

ных бумагах и фондовом рынке», других законов, нормативно-правовых актов Национальной комиссии по ценным бумагам и фондовому рынку, Устава компании, решений Общего собрания акционеров, Наблюдательного совета, Ревизионной комиссии, Дирекции.

Корпоративное управление базируется на следующих принципах:

- Четкое распределение функций и обязанностей между Общим собранием акционеров, Наблюдательным советом, Ревизионной комиссией, Дирекцией.
- Соблюдение корпоративных прав акционеров и обеспечение возможности осуществлять их.
- Одинаковое отношение к акционерам, независимо от количества принадлежащих им акций.
- Осуществление Наблюдательным советом стратегического управления деятельностью компании, обеспечение эффективности контроля с его стороны за деятельностью Исполнительного органа – Дирекции, а также подотчетность членов Наблюдательного совета акционерам и собранию акционеров.

- Осуществление Исполнительным органом Компании взвешенного, добросовестного и эффективного руководства текущей деятельностью, подчиненность Дирекции Наблюдательному совету и акционерам.
- Своевременное раскрытие полной и достоверной информации о Компании, в том числе о его производственных показателях, финансовом состоянии, значительных событиях, изменениях в структуре собственности и управления с целью обеспечения возможности принятия взвешенных решений акционерами.
- Эффективный контроль Ревизионной комиссией за финансово-хозяйственной деятельностью Компании с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Структура управления

Общее собрание акционеров

24 апреля 2015 года состоялось годовое общее собрание акционеров.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ:

- утверждены отчеты Органов управления ПАО «Донбассэнерго» за 2014 год;
- утверждены результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Донбассэнерго» за 2014 год;

Наблюдательный совет

- ЧАО «Энергоинвест Холдинг» – Председатель Наблюдательного совета
- Фонд государственного имущества Украины – заместитель Председателя Наблюдательного совета
- Опихайленко Евгений Анатольевич – Секретарь Наблюдательного совета
- Хейло Александр Валерьевич – Член Наблюдательного совета
- Частная компания с ограниченной ответственностью «Energoinvest Holding B.V.» – Член Наблюдательного совета

В 2015 году проведено 14 заседаний Наблюдательного совета.

- принято решение о выплате дивидендов по итогам работы Компании в 2014 году в размере 30 273 тыс. грн, что составляет 30 % чистой прибыли. На 31.12.2015 г. выплачено 38,2 % дивидендов;
- утверждены принципы (кодекс) корпоративного управления Публичного акционерного общества «Донбассэнерго».

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ:

- утверждены планы финансово-хозяйственной деятельности Компании, рассмотрены отчеты о их выполнении;
- согласована и утверждена организационная структура ПАО «Донбассэнерго»;
- согласовано решение об утверждении инвестиционного проекта по Славянской ТЭС;
- принято решение о продлении срока действия заключенных кредитных договоров;
- определен перечень внутренних положений ПАО «Донбассэнерго», требующих утверждения Наблюдательным советом;
- принято решение о продолжении трудовых отношений с Генеральным директором ПАО «Донбассэнерго» и заключено дополнительное соглашение к Контракту с ним.

корпоративное управление

основные принципы и структура корпоративного управления | структура акционерного капитала

Ревизионная комиссия

- Богатырева Алла Владимировна – Председатель Ревизионной комиссии
- Фонд государственного имущества Украины – Член Ревизионной комиссии
- Науменко Олег Анатольевич – Член Ревизионной комиссии

Дирекция

- Бондаренко Эдуард Николаевич – генеральный технический директор
- Марченко Валентина Борисовна – секретарь Дирекции – директор по экономике, финансам и корпоративному управлению
- Руппа Виктор Васильевич – член Дирекции – технический директор
- Боечко Александр Владимирович – член Дирекции – директор по правовому обеспечению
- Максименко Александр Николаевич – член Дирекции – директор Старобешевской ТЭС
- Черепий Валерий Александрович – член Дирекции – директор Славянской ТЭС

В 2015 году проведено 29 заседаний Дирекции.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ относительно производственной деятельности:

- разработаны и согласованы план технико-экономических показателей, финансовый и инвестиционный планы Компании, рассмотрен ход их выполнения;
- приняты решения по вопросам оплаты труда – увеличена минимальная тарифная ставка;
- проведены мероприятия по ликвидации негативных последствий принятия постановления НКРЭКУ

В 2015 году проведено 4 заседания Ревизионной комиссии.

В ходе заседаний рассмотрены отчеты о выполнении финансового плана, плана капитальных инвестиций. Заслушана информация о получении, использовании и возврате кредитных средств в 2014 году и в 1–3 кварталах 2015 года.

№ 158 от 02.02.2015 г., которым приостанавливались расчеты с производителями электроэнергии, установки или энергооборудование которых находятся на неподконтрольной государству территории;

- внесены изменения в организационные структуры Структурных единиц ПАО «Донбассэнерго»;
- приняты решения по кредитованию, распоряжению имуществом Компании.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ относительно социальной деятельности:

- приняты решения о предоставлении горячего питания работникам ПАО «Донбассэнерго»;
- приняты решения о предоставлении благотворительной помощи пенсионерам;
- приняты решения о выделении материальной помощи, ссуд работникам ПАО «Донбассэнерго» на восстановление разрушенного жилья в период проведения АТО и лечение.

Дирекция, несмотря на сложное финансовое положение, обеспечила выполнение коллективного договора ПАО «Донбассэнерго».

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

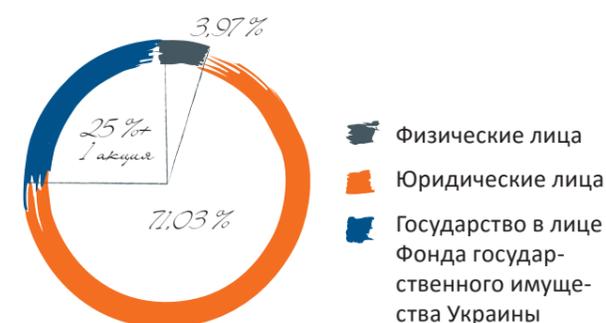
ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ВЫПУЩЕННЫХ АКЦИЙ

ПАО «Донбассэнерго» – 23 644 301 шт.

НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ – 10 грн

УСТАВНЫЙ ФОНД – 236 443 010 грн

Акционерный капитал (31.12.2015 г.)



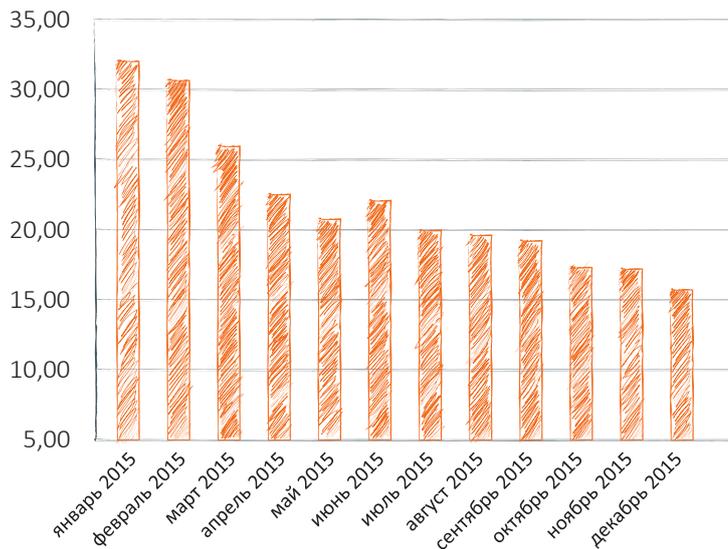
21 августа 2013 года 60,77 % акций ПАО «Донбассэнерго» продано Фондом государственного имущества Украины на открытых торгах Частной акционерной компании «Энергоинвест Холдинг».

В государственной собственности в лице Фонда государственного имущества находится 25 % + 1 акция Компании.

Приказом Фонда государственного имущества Украины от 30.12.2015 № 2064, в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Украины от 12.05.2015 № 271, ПАО «Донбассэнерго» включено в перечень предприятий, государственный пакет акций которого подлежит продаже в 2016 году. Приказом Фонда государственного имущества Украины от 12.01.2016 № 42 ПАО «Донбассэнерго» включено в перечень объектов, которые подлежат продаже на фондовой бирже в мае 2016 года (после принятия Кабинетом Министров Украины решения об условиях продажи).

АКЦИИ

Динамика среднемесячной стоимости акций
Компании на ПАО «Украинская биржа»
за 2015 год



Акции ПАО «Донбассэнерго» с 08.07.2013 г. решением Котировочной комиссии № 955 от 05.07.2013 г. включены во второй уровень листинга Биржевого реестра ПАО «Украинская биржа».

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Выпуск акций ПАО «Донбассэнерго» обслуживает Публичное акционерное общество «Национальный депозитарий Украины»:

ЕГРПОУ 30370711

04071, г. Киев, ул. Нижний вал, дом 17/8.

Эмитентом заключен договор об открытии/обслуживании счетов в ценных бумагах собственникам акций ПАО «Донбассэнерго» с ООО «Объединенная регистрационная компания»:

ЕГРПОУ 23785133

08292, Киевская обл., г. Буча, бул. Б. Хмельницкого, дом 6, офис 253, тел. 050-425-00-78.

Согласно Закону Украины «О депозитарной системе Украины», в случае если собственник ценных бумаг не заключил с выбранным Эмитентом депозитарным учреждением договор об обслуживании счета в ценных бумагах от собственного имени или не осуществил перевод принадлежащих ему прав на ценные бумаги на свой счет в ценных бумагах, открытый в другом депозитарном учреждении, ценные бумаги такого собственника (которые дают право на участие в органах Эмитента) не учитываются при определении кворума и при голосовании в органах Эмитента.



*Валерий Черный,
директор Славянской ТЭС,
член Дирекции ПАО «Донбассэнерго»*

Главным результатом 2015 года для Славянской ТЭС стала стабильная и надежная работа оборудования, что дало нам возможность полноценно конкурировать в рынке с другими ТЭС. Энергоблок №7 стал одним из самых экономичных пылеугольных блоков в Украине. Эта задача была решена благодаря огромной работе по реконструкции и ремонтам, которую провели наши специалисты в 2013-2014 годах. В прошедшем году мы не только завершили восстановительные работы и запустили блок, но и освоили новый режим работы – маневрирование, что позволило повысить экономические показатели станции и Компании в целом. Мы выстояли в условиях перебоев с поставками топлива – весной и летом предприятие работало «с колес», впервые за всю историю станции у нас был пустой угольный склад. Но к старту отопительного сезона мы чувствовали себя уже более уверенно: благодаря Компании был сформирован достаточный запас топлива. Кроме того, мы смогли провести масштабный ремонт неблочной части, которая несла основную нагрузку в период восстановительных работ. Все эти успехи – результат стратегически верных управленческих решений и усилий коллектива. Наша опора – это наши люди: грамотные, самоотверженные, умеющие действовать в сложных условиях. Я не сомневаюсь, что «Донбассэнерго» достойно пройдет свое испытание на прочность и продолжит реализацию стратегических производственных задач, обеспечив устойчивое развитие генерации.

Раздел 5

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ



Одним из приоритетов в деятельности «Донбассэнерго» является устойчивое развитие Компании, основанное на эффективном управлении персоналом, обеспечении безопасных условий труда, соблюдении социальных гарантий и выполнении обязательств Компании как субъекта развития региона присутствия.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Работа с персоналом является ключевой функцией менеджмента Компании и направлена на повышение эффективности деятельности путем оптимизации численности и совершенствование качества персонала.

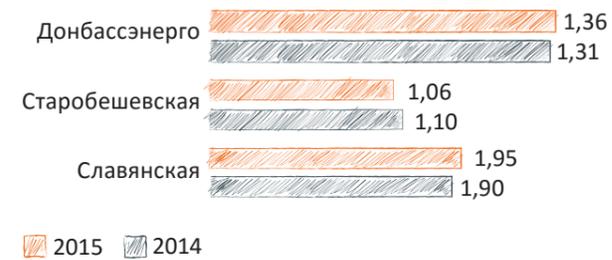
Среднеучетная численность персонала «Донбассэнерго» — 5 352 человека, что на 5,3 %, или на 300 человек меньше, чем в 2014 году.

Структура персонала за 12 месяцев 2015 года, (в том числе по категориям), чел.



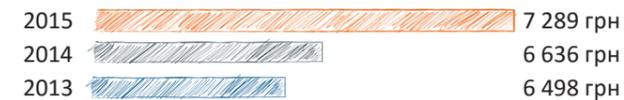
устойчивое развитие

численность и структура персонала | система компенсаций и льгот | обучение и развитие



Уменьшение численности персонала привело к снижению штатного коэффициента промышленно-производственного персонала за 2015 год по сравнению с 2014 годом с 1,36 до 1,31 чел./МВт установленной мощности (-3,7%). При этом процесс снижения был более динамичным на Старобешевской ТЭС (-4,2%), чем на Славянской ТЭС (-3,0%).

СИСТЕМА КОМПЕНСАЦИЙ И ЛЬГОТ



Фонд оплаты труда (ФОТ) по сравнению с 2014 годом увеличился на 4% и составил 471,8 млн грн. Увеличение ФОТ связано с:

- повышением тарифных ставок (должностных окладов) с 01.10.2015;
- значительным ростом индекса потребительских цен, что повлекло индексацию денежных доходов работников (сумма индексации составила около 25,0 млн грн).

В 2015 году среднемесячная заработная плата составила 7 289 грн, что на 10% больше по сравнению с 2014 годом.

Социальные гарантии предоставлялись согласно действующему Коллективному договору ПАО «Донбассэнерго».

В 2015 году:

- сумма материальной помощи работникам Компании составила 50,4 млн грн, в том числе — к отпуску на оздоровление работников 29,8 млн грн, выплаты на аренду жилья — 16,1 млн грн, неработающим пенсионерам — 2,0 млн грн.

- сумма единовременных поощрений к юбилейным и памятным датам (в том числе награды и благодарности) составила 3,3 млн грн.

Перечисления профкому составили 1,9 млн грн.

Всего сумма средств на выплату по социально-трудовым льготам за 2015 год составила почти 69,6 млн грн, что на 1,4 млн грн, или 1,02% больше, чем в 2014 году, в том числе:

- для работников — 66,8 млн грн;
- для неработающих пенсионеров — 2,8 млн грн.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ

В Компании налажена и функционирует система внутреннего и внешнего обучения персонала, в рамках которой реализуется ежегодный План-график обучения и развития персонала.

Уровень знаний, умений и навыков работников предприятия является одной из основных составляющих успешной работы Компании на рынке передачи электроэнергии. С этой целью в области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ПАО «Донбассэнерго» осуществляет сотрудничество со следующими учебными заведениями:

- ГП «Главный учебно-методический центр Госгорпромнадзора Украины»;

- ГП «Аттестационный центр неразрушающего контроля при Институте электросварки им. Патона НАН Украины»;
- ЧВУЗ «Международный институт менеджмента (МИМ-Киев)»;
- Харьковский профессиональный колледж;
- «European Business Union»;
- «Учебный Центр «Курсор»»;
- ООО «Украинский институт корпоративного управления» и др.

В течение 2015 года 784 работника Компании прошли подготовку и повышение квалификации, из них 305 специалистов Компании прошли обучение

в сфере повышения профессиональной квалификации. На обучение и развитие персонала было израсходовано около 1 млн грн.

Более 100 сотрудников Компании обучаются без отрыва от производства в высших учебных заведениях.

С целью квалифицированного отбора студентов для дальнейшего трудоустройства на работу по специальности, в 2015 году заключено 36 договоров на проведение практики, при этом 130 студентов прошли производственную практику в структурных единицах «Донбассэнерго».

В Компании выстроен процесс обучения и развития персонала на основе различных инструментов и методов, каждый из которых успешно решает производственные задачи – дистанционное обучение, тренинги по формированию деловых навыков, проводимые силами внутренних сертифицированных тренеров, использование специально разработанных учебных пособий и методик проведения занятий, что позволило обеспечить высокую эффективность при существенном сокращении оперативных расходов.

В 2015 году в Компании стартовала программа подготовки стратегического кадрового резерва, ориентированная на долгосрочную перспективу. Осуществлены мероприятия по формированию кадрового резерва с разработкой программ профессионального и личностного развития для данной категории персонала. Идет работа по совершенствованию системы наставничества.

В «Донбассэнерго» внедрена система так называемого «каскадного обучения», что позволяет не только оптимизировать затраты, но и воспитывать внутренних наставников, коучей, помогает командообразованию, поиску новых талантов, развитию лидерства и т. д.

Благодаря электронной библиотеке, фонд которой постоянно обновляется, сотрудникам предоставлена

возможность заниматься самообразованием и саморазвитием в удобное для них время.

В рамках развития молодежного движения в Компании эффективно работает команда Союза молодежи ПАО «Донбассэнерго». Проект дал возможность воплотить в жизнь различные молодежные инициативы, проявить лидерские качества независимо от занимаемой должности, объединиться молодым специалистам вокруг единых целей, оказать помощь и поддержку тем, кто в них нуждается.

2015 год запомнился интеллектуальными играми и турнирами, спортивными соревнованиями в различных дисциплинах, а также благотворительной деятельностью активистов.

Одним из приоритетных направлений кадровой политики структурных единиц Компании было и остается непрерывное профессиональное обучение. С октября 2015 года начато ежегодное производственное обучение сотрудников рабочих профессий. Благодаря переподготовке преподавательского состава, обновлению учебной и методической базы, внедрению современных методов андрагогики (обучение взрослых) система производственного обучения выведена на качественно новый уровень.

В 2015 году проведены консультации и обучающие курсы в рамках реализации проектов: «Соответствие системы управления охраной труда международному стандарту OHSAS 18001:2007»; «1С: Управление промышленным предприятием»; «1С: Документооборот»; «1С: Консолидация»; «соответствие системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001: 2004»; «Совершенствование производственной системы ПАО «Донбассэнерго» с помощью инструментов бережливого производства (Lean)».

Кроме того, полученный ранее сертификат о построении и внедрении в «Донбассэнерго» системы управления охраной труда, соответствующей международному стандарту OHSAS 18001:2007, требует ежегодного подтверждения путем проведения независимого аудита представителями органа по сертификации. В 2015 г. успешно проведен первый надзорный аудит, который подтвердил, что в Компании разработана, документирована, внедрена и функционирует система менеджмента профессионального здоровья и безопасности труда в соответствии с требованиями стандарта OHSAS 18001:2007.

В рамках подготовки системы управления охраны труда к проведению первого надзорного аудита на соответствие требованиям международного стан-

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ТРУДА

Поддержание современных стандартов в области безопасности труда является обязательным условием работы успешного современного предприятия. В Компании продолжается совершенствование процессов, связанных с управлением охраной труда и промышленной безопасностью, намечено внедрение новых современных инструментов, позволяющих упростить контроль за состоянием охраны труда и изменить отношение руководителей среднего звена к вопросам безопасности на производстве. Одной из главных задач на ближайшие годы является внедрение в сознание каждого руководителя и работника Компании мысли о том, что безопасность труда не сервисная служба, а неотъемлемая часть современного производства.

устойчивое развитие

обучение и развитие | ответственность в сфере охраны труда

дарта OHSAS 18001:2007, с целью повышения уровня знаний специалистов, которые являются руководителями рабочих групп по оценке рисков и участвуют в проведении внутренних аудитов системы, управления охраной труда ПАО «Донбассэнерго» в период с 19.10.2015 по 23.10.2015 на СЕ «Славянская ТЭС» аудиторами компании ООО «МС Консалтинг» было проведено обучение 25 специалистов структурных единиц Старобешевской ТЭС, Славянской ТЭС, «Донбассэнергогоспецремонт» и «Электроремонт» по теме «Ведущий аудитор системы менеджмента гигиены и безопасности труда в соответствии с требованиями

международных стандартов OHSAS 18001:2007 и ISO 19011:2011».

С целью повышения компетентности высшего руководства в вопросах функционирования и улучшения системы управления охраной труда, соответствующей требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007, в период с 02.11.2015 по 20.11.2015 в г. Харькове специалистами ООО «МС Консалтинг» было проведено обучение 20 руководителей СЕ «Старобешевская ТЭС» и СЕ «Славянская ТЭС» по теме «Практические аспекты внедрения международного стандарта OHSAS 18001:2007».

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ГОДА

УДАЛОСЬ:

- Снизить производственный травматизм (приложение 10).
- Поддерживать на приемлемом уровне обеспечение работников спецобувью, спецодеждой и средствами индивидуальной защиты.
- Успешно пройти первый надзорный аудит системы управления охраной труда на соответствие международному стандарту OHSAS 18001:2007.

НЕ УДАЛОСЬ:

- Достичь плановых показателей снижения производственного травматизма.
- Профинансировать и выполнить в полном объеме мероприятия по охране труда и промышленной безопасности.

НАД ЧЕМ РАБОТАЕМ

- Внедрение программного комплекса «Единая система мониторинга и управления безопасностью труда в организации».
- Внедрение и сопровождение информационно-справочной системы (электронная библиотека нормативных документов по охране труда).
- Внедрение программного продукта «Учет СИЗ» на базе 1С.
- Выполнение мероприятий по управлению рисками.
- Внедрение мероприятий по мотивации руководителей среднего звена по вопросам охраны труда.

ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ НЕВЫПОЛНЕНИЯ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ ПОСТАВЛЕННЫХ ЗАДАЧ

- Значительное снижение объемов финансирования и необходимость проведения стабилизационных мероприятий согласно приказу ПАО «Донбассэнерго» от 02.03.2015 № 24.
- Невозможность заключения договоров на оказание услуг с организациями на неподконтрольной Украине территории, проблемы логистики.

Затраты на охрану труда, млн грн



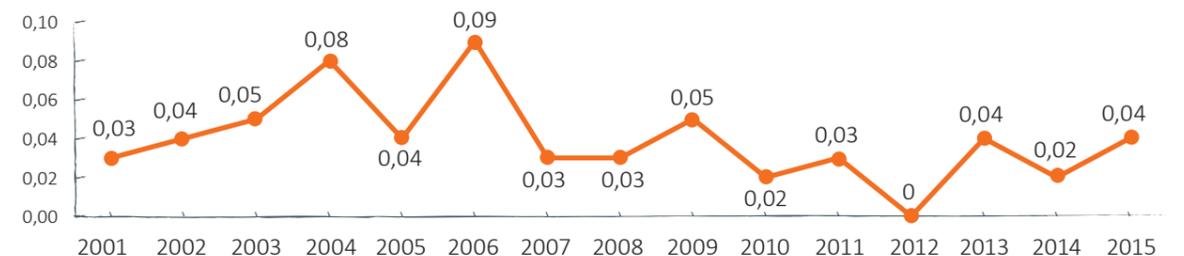
Затраты на пожарную безопасность, млн грн



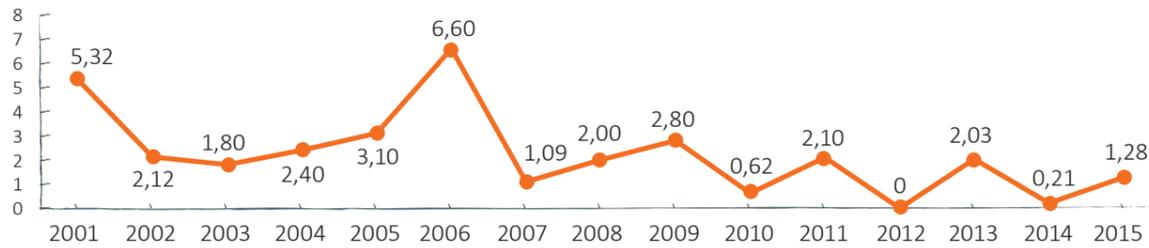
Затраты на гражданскую защиту, млн грн



Динамика коэффициента частоты несчастных случаев (Кч)



Динамика коэффициента тяжести несчастных случаев (Кт)



ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

Целью реализации политики в области управления охраной окружающей природной среды Компании является предупреждение и минимизирование негативного воздействия на окружающую природную среду путем обеспечения соответствия оборудования и процессов производства нормативным требованиям природоохранного законодательства при обеспечении единого подхода к системе управления охраной окружающей природной среды.

Приказом № 118 от 11.08.2014 г. разработана и провозглашена экологическая политика Общества (в соответствии с ISO 14001:2004, таким образом Общество подтверждает курс на внедрения системы экологического менеджмента (СЭМ) в компании.

Согласно утвержденной Программе разработки, внедрения и сертификации системы экологического менеджмента ПАО «Донбассэнерго» на данный момент выполнено:

1. Приказом № 170 от 07.11.2014 создана координационная группа по разработке и внедрению СЭМ в ПАО «Донбассэнерго», созданы рабочие группы, разработано положение по рабочим группам СЭ, которые организуют работу по внедрению СЭМ.
2. Проведено обучение руководителей и персонала структурных единиц по теме «Система экологического менеджмента» в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001: 2004. Обучение проведено специалистами ООО «Технические и управленческие услуги» (представители фирмы TMS Ukraine LLC) согласно договору от 17.07.2014 № 909714. Обучение прошли и получили сертификаты 245 специалистов ПАО «Донбассэнерго».
3. В Компании проведен диагностический аудит на соответствие требованиям стандарта специалистами ООО «Технические и управленческие услуги». Для проведения аудита были определены структурные единицы, которые являются источником загряз-

нения окружающей среды – Старобешевская, Славянская ТЭС, а также «Донбассэнергонадка», как структурная единица, контролирующая соблюдение экологических параметров.

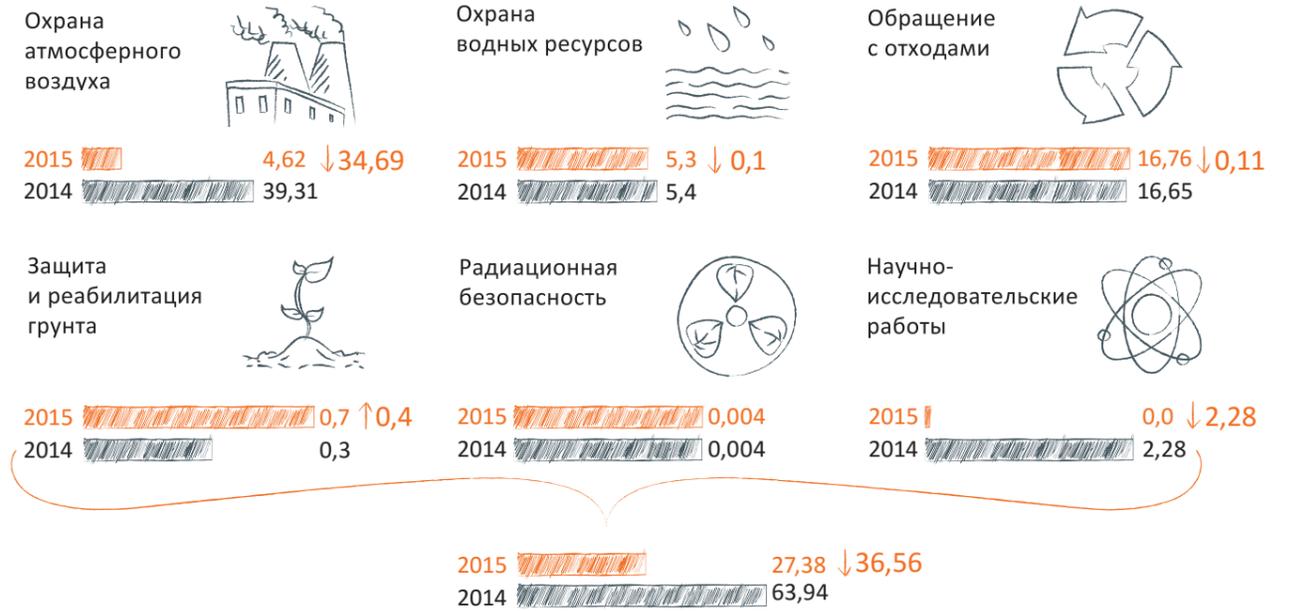
4. В результате проведенного аудита установлено, что в ПАО «Донбассэнерго» функционируют элементы системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001, а не вся система в целом. В ходе аудита определены несоответствия, а также выданы рекомендации, направленные на устранение несоответствий.
5. Для устранения выявленных несоответствий стандарта разработана программа по устранению несоответствий, а также определен перечень документации СЭМ, которую необходимо разработать согласно требованиям.
6. Отделом по экологии разработаны и утверждены Приказом ПАО «Донбассэнерго» положения, позволяющие сформировать общие подходы и принципы управления системы экологического менеджмента, которые будут способствовать постоянному улучшению экологических характеристик деятельности Общества и будут направлены на достижение экологических целей и программ.
7. Компанией проведена идентификация и оценка экологических аспектов, выделены существенные экологические аспекты, которые имеют значительное воздействие на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, разработаны методы управления данными аспектами, а также разработана программа по достижению целей и задач провозглашенной политики.

В 2015 году по Компании затраты на реализацию природоохранных работ и мероприятий, направленных на соблюдение природоохранного законодательства, уменьшились на 36,56 млн грн и составили 27,38 млн грн.

устойчивое развитие

ответственность в сфере экологии

Затраты по охране окружающей среды и соблюдению природоохранного законодательства, млн грн



Экологические параметры воздействия



Сумма начисленного экологического налога,
млн грн



Общая сумма начисленного экологического налога при осуществлении хозяйственной деятельности, а именно за выбросы, сбросы и размещение отходов, по Компании в 2015 году составила 123,1 млн грн, что на 14,5 млн грн больше, чем в 2014 году (108,6 млн грн)*.

Разработана и утверждена программа на 2016 год в области охраны окружающей природной среды «Донбассэнерго», предусмотрены затраты на реализацию в размере 105,1 млн грн (собственные средства). Реализация запланированных мероприятий позволит:

ОПТИМИЗАЦИЯ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

В 2015 году был осуществлен перенос IT-инфраструктуры в облачные сервисы.

Был проведен ряд мероприятий по результатам аудита Microsoft и получено подтверждение лицензионной чистоты.

Реализованы проекты по внедрению комплексной системы управления предприятием на базе 1С УПП, Консолидация, Документооборот по следующим приоритетным направлениям:

- Бухгалтерский и налоговый учет.
- Казначейство.
- Система электронного документооборота.

Реализован механизм формирования электронной цифровой подписи (ЭЦП) на базе внутреннего Центра сертификации (Certification Authority) с применением в информационных системах 1С.

БЕРЕЖЛИВОЕ ПРОИЗВОДСТВО

В 2015 году на Славянской ТЭС реализован первый этап Программы по совершенствованию производственной системы Компании, основанной на принципах бережливого производства. Основные итоги первого этапа:

- Внедрена система управления идеями сотрудников «Энергия совершенства»: суммарный экономический эффект от предложений, поданных в рамках данной системы, составил 1,1 млн грн в год.

- уменьшить потери воды при водопотреблении;
- улучшить техническое состояние технологических водоемов;
- обеспечить емкость для складирования золошлаковых отходов, без отведения дополнительных площадей земли;
- снизить уровень загрязнения атмосферного воздуха путем проведения ремонтов пылеулавливающего оборудования.

Для снижения негативного воздействия на окружающую природную среду Компанией разработан перспективный план природоохранных мероприятий, направленных на поэтапное сокращение выбросов загрязняющих веществ и доведения их до количества, разрешенного Директивой 2010/75/ЕС.

Начат проект по созданию сетевой инфраструктуры в центральном офисе.

На 2016 год в рамках IT-стратегии запланирован проект по организации службы поддержки пользователей Service Desk на основе процессов ITIL.

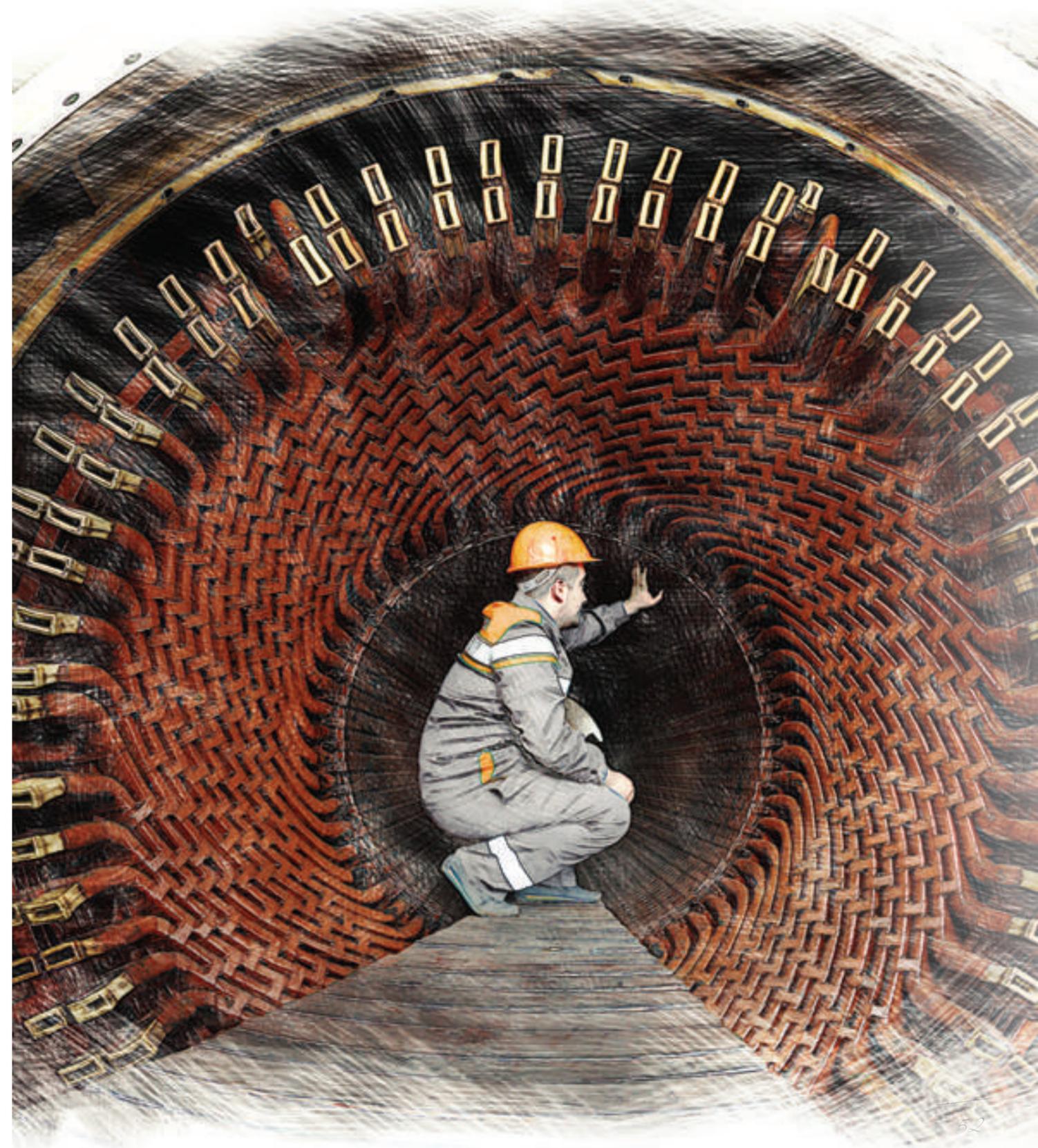
Будет продолжена работа по прототипированию комплексной системы управления предприятием на базе 1С на предприятиях Общества.

Запланирована реализация проекта «Единая электронная торговая площадка» и создание корпоративного сайта.

Продолжение проекта по созданию сетевой инфраструктуры Общества на базе Cisco.

- Обучены и подготовлены специалисты, задачей которых будет дальнейшее выстраивание системы непрерывного совершенствования в Компании.
- На мастерских участках Славянской ТЭС внедрены инструменты оперативного планирования и решения проблем.
- Произведен ремонт котла № 7 с применением системы управления проектами на базе MS Project Online.

ПРИЛОЖЕНИЯ



* за счет увеличения производства электроэнергии

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ,
РАБОТ (УСЛУГ) СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ КОМПАНИИ ЗА 2015 ГОД, ТЫС. ГРН

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т. ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2014	ФП 2015	Факт 2015	Факт 2014	ФП 2015	Факт 2015
1	СЕ «Электроремонт», всего:	34 366	47 189	29 693	35 683	36 476	34 845
	в том числе:						
1.1	готовая продукция	32 090	40 780	24 172	19 347	20 197	20 624
1.2	ремонт электромеханического оборудования	310	1226	180	1793	485	1446
1.3	ремонт электротехнического оборудования	1 502	4 720	4 994	14 543	15 794	12 775
1.4	прочие виды деятельности	464	463	347			
2	СЕ «ДЭСР», всего:	1 234	1 890	564	31 766	40 357	35 318
	в том числе:						
2.1	готовая продукция	34	1 356	2	471	2491	212
2.2	обмуровка и изоляция оборудования			239	15 781	15 424	16 933
2.3	автоуслуги	368	180	123	1 568	2 500	1 106
2.4	ремонтно-строительные работы				13 636	19 622	15 899
2.5	прочие виды деятельности	832	354	200	310	320	1168
3	СЕ «ДЭН», всего:	1 294	1 615	1 102	6 447	8 092	6 424
	в том числе:						
3.1	готовая продукция	7			73		
3.2	наладочные работы	905	1 177	836	6 368	8 069	6 392
3.3	прочие виды деятельности	382	438	266	6	23	32
4	СЕ «ДонтЭП», всего:	6 395	6 927	2 862	21 333	34 282	17 503
	в том числе:						
4.1	проектные работы	5 038	4 285	2 796	20 025	32 894	16 130
4.2	операционная аренда активов	208	100	65			
4.3	прочие виды деятельности	1 149	2 542	1	1 308	1 388	1 373
5	СЕ «ПАТ», всего:	273	22	44	7 061	8 515	7 788
	в том числе:						
5.1	автоуслуги				7 061	8 515	7 788
5.2	прочие виды деятельности	273	22	44			
6	СЕ «Энерготорг», всего:	48 616	45 107	48 988	2 098	1 100	18 195
	в том числе:						
6.1	реализация товаров	44 773	41 790	45 955	1 387	380	16 563
6.2	рыночный сбор	121	124	31			
6.3	торговое обслуживание	4	3		680	684	1 567
6.4	операционная аренда активов	1 673	1 415	1 344			
6.5	прочие виды деятельности	2 045	1 775	1 658	31	36	65

приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ФАКТИЧЕСКИЕ ИТОГИ ВЫПОЛНЕНИЯ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ ЗА 2015 ГОД

Ст. № энергоблока	Мощность, МВт, Производительность, т/ч	Вид ремонта	Затраты млн грн	Основные объемы работ
4	215	текущий	9,4	Ремонт футеровки котлоагрегата АЦКС, ремонт углеподачи, ремонт энергетической арматуры котла и турбины, ремонт ИСВ-4А (с заменой греющих секций), замена компенсаторов газовоздушного тракта
5	200	средний	15,8	Ремонт трубопроводов первичного воздуха, замена выходной торцевой крышки мельницы ШБМ-5А, венечной шестерни мельницы ШБМ-5А, приводной шестерни мельницы ШБМ-5А с подшипниками и валом, ремонт проточной части ПЭН-5А, внутреннего корпуса КЭН-5А в заводских условиях
6	200	капитальный	15,8	Замена: ХКПП (демонтаж), ширмового пароперегревателя с коллекторами, подвесной системой и пароохладителями (демонтаж), входной ступени вторичного п/п с коллекторами (демонтаж), выходной ступени вторичного п/п с коллекторами (демонтаж)
8	200	текущий	4,1	Капитальный ремонт ПЭН-8А
9	200	средний	13,4	Котел, замена: пакетов ХКПП (464 пак.), дефектных труб экранной системы котла (40 т), пакетов III-й ступени с коллекторами (232 пак.), брони мельницы ШБМ-9Б; ремонт проточной части ЦВД, ЦСД, ЦНД. Капитальный ремонт ПЭН-9Б с ремонтом проточной части, капитальный ремонт КЭН-9Б с заменой ротора
10	200	текущий	5,8	Котел, замена: дефектных змеевиков потолочного пароперегревателя. Турбинное оборудование, замена: маслоохладителей ПЭН-10Б
11	200	текущий	11,8	Замена цилиндрической брони мельницы ШБМ-11А, Б, капитальный ремонт ПЭН-11Б
12	210	текущий	5,6	Ремонт внутреннего корпуса КЭН-12Б, ремонт маслосистемы ТГ-12
13	210	текущий	9,4	Замена брони мельницы ШБМ-13А, турбинное оборудование: капитальный ремонт ПЭН-13А, КЭН-13В с заменой запасных частей
Общестанционное оборудование			49,8	Ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха, а также оборудования береговой насосной станции
Здания и сооружения			16,4	Типовой объем работ
Всего по Старобешевской ТЭС:			157,4	
К-7А	1 250	текущий	8,2	Замена энергетической арматуры высокого давления, ремонт трубопроводов высокого давления, ремонт дефектных участков змеевиков КПП н. д. II ст.
К-7Б	1 250	текущий	13,4	Ремонт арматуры, ремонт дефектных участков змеевиков КПП н. д. II ст.
ТГ-7	800	текущий	12,2	Замена арматуры; ремонт среднего сбросного трубопровода акведука № 1 БНС-3
ППЦ		капитальный	12,2	Ремонт ППС-1,2,3; ШМ № 1-6, ЭВК-1-6
Общестанционное оборудование			40,9	Замена пароперегревателя I и II ст. котла № 7, ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха
Здания и сооружения			4,9	Типовой объем работ
Всего по Славянской ТЭС			91,8	
ИТОГО по КОМПАНИИ:			249,2	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ НА 2016 ГОД

Ст. № энергоблока	Мощность, МВт, производительность, т/ч	Вид ремонта	Затраты млн грн	Основные объемы работ
4	215	текущий	20,3	Ремонт футеровки котла (120 т), пылесистемы, внутренней системы удаления золы (ЗОКС № 1, 2), внешней и внутренней системы известняка
5	200	текущий	10,0	Ремонт трубопроводов первичного воздуха. Замена брони мельницы ШБМ-5А, Б, приводной шестерни мельницы ШБМ-5Б с подшипниками и валом. Ремонт опорно-упорных подшипников мельницы ШБМ-5А
6	200	капитальный	80,2	Котел, замена: труб экранной системы котла (40 т), потолочного п/п (15 т), ширмового п/п (48 ширм), холодного конвективного п/п (464 пак.), входной и выходной ступеней вторичного п/п с коллекторами (180 пак.). Турбина: капитальный ремонт ЦВД, ЦСД, замена РНД на б/у с переоблапачиванием ст. № 24, 25. Замена генератора на б/у с энергоблока № 12
8	200	реконструкция (ремонт)	7,5	Замена приводной шестерни мельницы ШБМ-8А с подшипниками и валом
9	200	текущий	7,7	Замена брони мельницы ШБМ-9А. Ремонт трубопроводов первичного воздуха
10	200	текущий	10,1	Замена брони мельницы ШБМ-10А, Б, приводной шестерни мельницы ШБМ-10Б с подшипниками и валом, входной торцевой крышки мельницы ШБМ-10Б (б/у с блока № 7). Замена КЭН-10В
11	200	текущий	8,1	Ремонт трубопроводов первичного воздуха к горелкам котла. Замена приводной шестерни мельницы ШБМ-11А. Ремонт опорно-упорных подшипников мельницы ШБМ-11Б. Замена гибов трубопроводов ОП.
12	210	текущий	12,4	Замена выходной торцевой крышки мельницы ШБМ-12А, брони мельницы ШБМ-12А, Б, приводной шестерни мельницы ШБМ-12А с подшипником и валом
13	210	текущий	9,9	Замена выходной торцевой крышки мельницы ШБМ-13А.
Общестанционное оборудование			109,8	Ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха, а также оборудования береговой насосной станции, ремонт железнодорожных путей ПТЦ
Здания и сооружения			41,9	Типовой объем работ
Всего по Старобешевской ТЭС:			317,9	
К-7А	1 250	реконструкция (текущий ремонт)	24,5	Контроль металла ГПП, перепускных трубопроводов тракта СВД. Ремонт пароохладителей пускового впрыска. Замена трубопроводов дренажей НРЧ и СРЧ. Замена гибов трубопроводов ОП
К-7Б	1 250	реконструкция (ремонт)	59,7	Ремонт газовоздушного тракта. Контроль металла ГПП. Обеспечение маневренности
ТГ-7	800	реконструкция (текущий ремонт)	22,8	Ремонт подшипников № 1-11 турбогенератора, системы уплотнения генератора, турбопитательного насоса. Замена арматуры
ППЦ		капитальный	30,9	Реконструкция ППС-2 с заменой вала; ШМ № 2 – замена цилиндрической брони, приводной, венечной шестерни
Общестанционное оборудование			176,1	Неблочная часть, замена: трубчатого воздухоподогревателя (ТВП) I и II ст. (котлы № 6, 7), ремонт проточной части ЦВД, ЦНД (ТГ № 3), замена насосного оборудования, ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха
Здания и сооружения			16,9	Типовой объем работ
Всего по Славянской ТЭС:			330,9	
ИТОГО по КОМПАНИИ:			621,8	

приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИНАНСОВОГО ПЛАНА ЗА 2015 ГОД, МЛН ГРН

Показатели	Код ряда	План	Факт	(+/-)	%
I. Формирование прибыли предприятия					
Доходы					
Доход (выручка) от реализации продукции	001	7 555,2	6 407,7	-1 147,5	84,8 %
Налог на добавочную стоимость	002	1 259,2	1 068,0	-191,2	84,8 %
Чистый доход (выручка) от реализации продукции:	003	6 296,0	5 339,8	-956,2	84,8 %
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	003/1	6 280,4	5 326,0	-954,4	84,8 %
производство и распределение тепловой энергии	003/2	15,6	13,8	-1,8	88,3 %
Прочие операционные доходы	004	146,3	356,4	210,1	243,6 %
Финансовые доходы	005	3,3	7,3	4,0	220,7 %
Прочие доходы	006	9,8	17,8	8,0	181,8 %
Итого доходов:	012	6 455,5	5 721,4	-734,1	88,6 %
Себестоимость реализованной продукции:					
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	013/1	5 465,5	3 970,4	-1 495,1	72,6 %
производство и распределение тепловой энергии	013/2	46,5	49,8	3,4	107,2 %
Административные расходы всего, в том числе:					
затраты на оплату труда	014/1	102,1	105,0	3,0	102,9 %
затраты на соцстрахование	014/2	37,8	32,3	-5,5	85,4 %
материальные затраты	014/3	2,8	2,1	-0,7	76,4 %
канцелярские товары	014/4	1,9	1,6	-0,3	85,2 %
командировочные расходы	014/5	3,1	4,7	1,6	150,5 %
расходы на расчетно-кассовое обслуживание	014/6	3,1	4,2	1,1	136,5 %
расходы на содержание зданий	014/7	11,6	3,3	-8,3	28,7 %
прочие административные расходы	014/8	36,2	43,4	7,1	119,6 %
расходы на сбыт	015	7,8	11,6	3,7	147,7 %
прочие операционные расходы	016	371,6	1 480,0	1 108,4	398,3 %
финансовые расходы	017	148,1	138,8	-9,3	93,7 %
прочие расходы	018	4,4	188,8	184,4	4325,5 %
налог на прибыль от обычной деятельности (признанный доход)	019	49,3	(74,7)	-124,0	-151,6 %
Всего расходов:	022	6 245,4	5 911,6	-333,8	94,7 %
Валовая прибыль (убыток)	023	830,5	1 369,4	538,9	164,9 %
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	023/1	861,3	1 405,4	544,0	163,2 %
производство и распределение тепловой энергии	023/4	(30,8)	(36,04)	-5,2	117,0 %
Финансовый результат от операционной деятельности	024	398,7	(37,5)	-436,2	-9,4 %
Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения	025	259,4	(264,9)	-524,3	-102,1 %
Чистая прибыль (убыток):	027	210,1	(190,2)	-400,3	-90,5 %

II. Распределение чистой прибыли					
Фонд выплаты дивидендов хозяйственными обществами по нормативу, установленному в текущем году по результатам финансово-хозяйственной деятельности за прошлый год, в том числе: (30 %)	28	173,8	30,3	-143,5	17,4 %
на государственную часть акций	028/1	43,4	7,6	-35,9	17,4 %
Остаток нераспределенной прибыли на начало отчетного периода	031	866,1	637,2	-228,9	73,6 %
Фонд развития производства	032/1	376,5	65,6	-310,9	17,4 %
Резервный фонд	033	29,0	5,0	-23,9	17,4 %
Корректировка статей баланса по признанным актуарным прибылям/убыткам	034	0,0	22,9	22,9	-
Остаток нераспределенной прибыли на конец отчетного периода	036	497,0	323,1	-173,8	65,0 %
III. Обязательные платежи в бюджет и государственные целевые фонды					
Оплата текущих налогов и обязательных платежей в бюджет, в том числе:	037	539,0	428,1	-110,9	79,4 %
налог на прибыль	037/1	148,4	164,2	15,8	111 %
акцизный сбор	037/2	-	-	-	-
НДС	037/3	189,9	184,0	-6,0	97 %
ресурсные платежи	037/4	19,6	8,9	-10,7	45 %
плата за загрязнение окружающей природной среды	037/5	133,3	50,0	-83,3	38 %
дивиденды на государственную часть акций	037/6	43,4	7,6	-35,9	17 %
прочие налоговые и обязательные платежи в бюджет	037/7	4,3	13,4	9,1	309 %
Отчисления в государственные целевые фонды, в том числе:	038	215,8	188,2	-27,7	87,2 %
расчеты по Единому социальному взносу (ЕСВ)	038/1	200,5	181,4	-19,0	91 %
Прочие обязательные платежи в бюджет, в том числе:	040	58,9	75,6	16,8	128,5 %
налог на доход с физических лиц	040/1	58,4	69,9	11,5	120 %

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН)

Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»
 Територія: _____ Україна _____
 Організаційно-правова форма господарювання: Акціонерне товариство
 Вид економічної діяльності: Виробництво електроенергії
 Середня кількість працівників: 5 352 _____
 Адреса, телефон: м. Київ, вул. Предславинська 34А _____
 Одиниця виміру: тис. грн
 Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):
 за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку _____
 за міжнародними стандартами фінансової звітності _____
БАЛАНС (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2015 р.
Форма № 1

Дата (рік, місяць, число)	Коди
за ЄДРПОУ	2015/12/31
за КОАТУУ	23343582
за КОПФГ	8038200000
за КВЕД	230
	35.11
	V
Код за ДКУД	1801001

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ			
Нематеріальні активи:			
залишкова вартість	1000	11 366	18 008
первісна вартість	1001	15 815	27 222
накопичена амортизація	1002	4 449	9 214
незавершені капітальні інвестиції	1005	683 946	587 065
Основні засоби:			
залишкова вартість	1010	1 735 966	1 577 749
первісна вартість	1011	3 477 848	3 834 579
знос	1012	1 741 882	2 256 830
Інвестиційна нерухомість:			
справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	1015	2 696	2 365
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	5 372	4 722
знос	1017	2 676	2 357
довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції:			
Які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
Інші фінансові інвестиції	1035		
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	146 438	536 576
Відстрочені податкові активи	1045	244 925	472 368
Інші необоротні активи	1090		
Всього за розділом I:	1095	2 825 337	3 194 131
II. ОБОРОТНІ АКТИВИ			
Запаси:			
виробничі запаси	1100	296 136	411 229
поточні біологічні активи	1101	274 419	381 411
незавершене виробництво	1110		
готова продукція	1102	12 425	20 956
товари	1103	3 627	4 655
векселі отримані	1104	5 665	4 207
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:	1120	2 359	2 359
Чиста реалізаційна вартість	1125	192 789	1 549 772
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	53 396	20 225
з бюджетом	1135	7 915	816
у тому числі з податку на прибуток	1136		
Із внутрішніх розрахунків	1145		
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	34 640	42 073

Поточні фінансові інвестиції	1160		
Грошові кошти і їх еквіваленти:			
Гроші та їх еквіваленти:	1165	216 543	137 051
у т. ч. готівка	1166	99	1 665
Витрати майбутніх періодів	1170		
Інші оборотні активи	1190	802	188 117
Всього за розділом II:	1195	804 580	2 351 642
III. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ГРУПИ ВИБУТТЯ	1200		
БАЛАНС	1300	3 629 917	5 545 773
ПАСИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ			
Зареєстрований капітал	1400	236 443	236 443
Додатковий капітал	1405 1410	366 342	431 933
Емісійний дохід	1411	714	714
Резервний капітал	1415	30 210	35 256
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	637 170	323 128
Неоплачений капітал	1425		
Вилучений капітал	1430		
Всього за розділом I:	1495	1 270 165	1 026 760
II. ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕСПЕЧЕННЯ			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Пенсійні зобов'язання	1505	142 285	173 259
Довгострокові кредити банків	1510	169 003	233 291
Інші довгострокові зобов'язання	1515		272 767
Довгострокові забезпечення	1520	12 648	17 336
у т. ч. довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521		
Цільове фінансування	1525	1 482	1 396
Всього за розділом II:	1595	325 418	698 049
III. ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕСПЕЧЕННЯ			
Короткострокові кредити банків	1600	326 304	
Векселя видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за:	1610	452 821	348 414
довгостроковими зобов'язаннями			
за товари, роботи і послуги	1615	585 725	2 290 580
розрахунки з бюджетом	1620	117 936	397 048
у тому числі з податку на прибуток:	1621	81 564	58 039
розрахунками зі страхуванню	1625	7 662	13 197
розрахунками з оплати праці	1630	16 092	21 109
за одержаними авансами	1635	414 492	567 483
розрахунками з учасниками	1640	42 766	59 257
Із внутрішніх розрахунків	1645		
Поточні забезпечення	1660	61 110	80 109
Доходи майбутніх періодів	1665	7 798	5 254
Інші поточні зобов'язання	1690	1 628	38 513
Всього за розділом III:	1695	2 034 334	3 820 964
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами і групами вибуття, що утримуються для продажу, та групи вибуття	1700		
БАЛАНС:	1900	3 629 917	5 545 773

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)

Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (Звіт про сукупний дохід)

за 12 місяців 2015 р.

Форма № 2

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Коди
2015/12 / 31
23343582

Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	5 339 784	4 887 332
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	3 970 428	3 522 882
Валовий:			
прибуток	2090	1 369 356	1 364 450
збиток	2095	0	0
Інші операційні доходи	2120	356 430	181 439
Адміністративні витрати	2130	196 718	171 389
Витрати на збут	2150	11 575	8 019
Інші операційні витрати	2180	1 479 950	282 127
Фінансові результати від операційної діяльності:			
прибуток	2190	37 543	1 084 354
збиток	2195	0	0
Доход від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	7 315	17 043
Інші доходи	2240	17 835	16 119
Фінансові витрати	2250	138 814	128 171
Витрати від участі в капіталі	2255		
Інші витрати	2270	188 808	815 679
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування:			
прибуток	2290	0	173 666
збиток	2295	264 929	0
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-74 705	72 756
Чистий:			
прибуток	2350		100 910
збиток	2355	190 224	0

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		

1	2	3	4
Інший сукупний дохід	2445	-27 937	138 985
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-27 937	138 985
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	5 029	25 017
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-22 908	113 968
Сукупний дохід (сума рядків 2350,2355 та 2460)	2465	-213 132	214 878

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	3 306 488	2 902 675
Витрати на оплату праці	2505	471 951	438 014
Відрахування на соціальні заходи	2510	158 952	163 968
Амортизація	2515	139 017	131 877
Інші операційні витрати	2520	1 662 870	402 788
РАЗОМ:	2550	5 739 278	4 039 322

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Наименование статьи	код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	23 644 301	23 632 173
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	23 644 301	23 632 173
Чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2610	0,00	4,27
Скоригований чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2615	0,00	4,27
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015 г.

№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2014	Сумма, тыс. грн на 31.12.2015	Отклонение тыс. грн	Отклонение %
1	Топливо	868	717	-151	-17
2	Работы	949	2 806	1 857	196
3	Материалы	655	705	50	8
4	Услуги	18 149	17 584	-565	-3
5	Электроэнергия, в том числе:	715 996	3 676 831	2 960 835	414
	электроэнергия ОРЭ	715 996	1 663 967	947 971	132
	покупатель электроэнергии, выработанной Сб ТЭС	0	2 010 339	2 010 339	
6	Теплоэнергия	8 858	9 897	1 039	12
7	Авансы выданные	53 540	20 318	-33 222	-62
8	Расчетные операции	46 503	17 201	-29 302	-63
9	Прочая текущая задолженность	21 233	19 665	-1 568	-7
10	Прочая долгосрочная задолженность	18	178	160	889
	Итого:	866 769	3 765 902	2 899 133	334
	в т. ч. резерв сомнительных долгов:	429 232	1 614 081	1 184 849	276

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015 г.

№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2014	Сумма, тыс. грн на 31.12.2015	Отклонение, тыс. грн	Отклонение, %
1	Топливо, в том числе:	247 292	2 084 071	1 836 779	743
	уголь	244 323	2 042 708	1 798 385	736
	газ	2 969	41 168	38 199	1 287
	мазут	0	195	195	
2	Работы, услуги	302 594	174 237	-128 357	-42
3	Материалы, запчасти, оборудование	30 572	46 080	15 508	51
4	Авансы полученные, в том числе:	414 492	567 483	152 991	37
	ГП «Энергорынок»	406 667	554 878	148 211	36
5	Расчеты с бюджетом и социальными фондами	125 598	674 202	548 604	437
6	Расчеты по оплате труда	16 092	21 109	5 017	31
7	Текущая задолженность по долгосрочным обязательствам, в том числе:	452 821	348 414	-104 407	-23
	кредиты	439 843	341 479	-98 364	-22
	% по кредиту	12 978	6 935	-6 043	-47
8	Прочие текущие обязательства	49 661	83 962	34 301	69
9	Прочие долгосрочные обязательства	0	8 810	8 810	
	Итого:	1 639 122	4 008 368	2 369 246	145

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

ТРАВМАТИЗМ (ОБЩИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ И НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ)

№ п/п	Название предприятия	Количество случаев производственного травматизма (Н-1, Н-5)				Количество случаев, не связанных с производством (Н-5)				Количество случаев производственного травматизма НТ				Количество случаев профзаболеваний				Количество травмирования сторонних лиц на электрооборудовании предприятия				
		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Всего		Выявленных		Количество лиц, у которых выявлено 2 и более профзаболевания	Всего		Из них смертельных	
		2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015		2014	2015	2014	2015
		2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	
1	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС»	0	1	0	1	0	0	0	0	138	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «СЛАВЯНСКАЯ ТЭС»	1	2	0	0	0	1	0	0	126	121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ЭЛЕКТРОРЕМОНТ»	0	0	0	0	0	0	0	0	42	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ДЭСР»	0	0	0	0	0	0	0	0	19	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ДОНБАССЭНЕРГОНАЛАДКА»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ПАТ «ДОНБАССЭНЕРГО»	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ДПИ НИИ «ТЕПЛОЭЛЕКТРОПРОЕКТ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ПРС «ЭНЕРГОТОРГ»	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	АППАРАТ УПРАВЛЕНИЯ	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ИТОГО:	1	3	0	1	0	1	0	0	338	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА В 2015 ГОДУ

№ п/п	Название предприятия	Фонд оплаты труда		Затраты на охрану труда (без НДС)			Процент затрат на охрану труда по отношению к фонду оплаты труда	
		2014	2015	план 2015	факт 2015	выполнение 2015	2014	2015
		млн грн	млн грн	млн грн	млн грн	%	%	%
1	ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО»	454,6	471,9	18,2	9,1	49,8	2,9	2,0

№ п/п	Статьи затрат на охрану труда (фактически)	Сумма, млн грн (без НДС)	Доля от общей суммы затрат на охрану труда (%)
1	Приведение основных фондов в соответствие с требованиями нормативных документов по охране труда	0,8	8,7
2	Устранение и минимизация воздействия на работников опасных и вредных производственных факторов	0,2	2,2
3	Проведение аттестации рабочих мест	0,1	1,1
4	Обучение по охране труда: – всего, из них: – лиц, определенных п.5.2. Типового положения; – других работников	0,1 0,08 0,02	1,1 0,9 0,2
5	Обеспечение работников специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты, из них обеспечение новейшими СИЗ	5,7 0,1	62,6 1,1
6	Проверка и испытание СИЗ	0,01	0,1
7	Предоставление работникам специального питания (молоко)	0,5	5,5
8	Организация и проведение медицинских осмотров	0,3	3,3
9	Обеспечение работы кабинета по охране труда	0	0
10	Обеспечение работников нормативно-правовыми документами по охране труда	0,1	1,1
11	Мероприятия по предупреждению травматизма среди населения	0,01	0,1
12	Приобретение аптечек и их комплектование	0,1	1,1
13	Другие:	1,2	13,1
	аудит по охране труда	0,1	1,1
	участие в проведении семинаров по охране труда	0,2	2,1
	приобретение стендов, знаков	0,1	1,1
	обеспечение газированной подсолонной водой	0,3	3,3
	обеспечение моющими средствами и средствами, нейтрализующими негативное влияние на организм	0,5	5,5
	ИТОГО:	9,1	100,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 11

ЗАТРАТЫ НА ПОЖАРНУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ

Количество пожаров в 2015 году	Сумма общих убытков от пожаров (тыс. грн)	Общая сумма затрат на мероприятия по пожарной безопасности (млн грн)		Затраты на модернизацию пожарно-технического оборудования (млн грн)		Затраты на проведение НИИИКР (млн грн)		Затраты на поддержание систем выявления и тушения пожаров (млн грн)		Затраты на реализацию предписаний (млн грн)		Затраты на содержание ГПСЧ и ГАСЧ (млн грн)		Другие затраты (в т. ч. страхование ДПД) (млн грн)	
		2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
		1	0	5,6	1,3	1,1	0,04	0,1	0,04	0,5	0,4	0,04	0	1,5	0,8

ПРИЛОЖЕНИЕ 12

ЗАТРАТЫ НА ГРАЖДАНСКУЮ ЗАЩИТУ

Наименование мероприятий гражданской защиты в соответствии с ст. 20 Кодекса гражданской защиты Украины	Сумма валового дохода (млн грн)		Предусмотрено на мероприятия по ГЗ в соответствии сфинпланом на 2016 (млн грн) по состоянию на 24.02.2016	Затраты на мероприятия ГЗ (фактически) (млн грн)		Процент затрат на мероприятия ГЗ от суммы валового дохода	
	2014	2015		2014	2015	2014	2015
	Комплекс мероприятий по усовершенствованию нормативов и повышения существующего уровня гражданской защиты	4 887,4		5 339,8	1,5	0,8	0,7

приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 13

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ЭНЕРГОБЛОКАХ ТЭС

Источники образования	Наименование мероприятия	Ожидаемое снижение выбросов загрязняющих веществ после внедрения мероприятия	Срок реализации мероприятия	Общий объем планируемых затрат согласно сметной стоимости, млн грн
Старобешевская ТЭС				
Энергоблок № 5	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2023-2024	225
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2026-2027	300
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2026-2027	325
Энергоблок № 6	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2022-2023	210
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2025-2026	280
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2025-2026	310
Энергоблок № 8	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2017	150
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2021-2022	256
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2021-2022	255
Энергоблок № 9	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2018-2019	165
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2022-2023	220
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2022-2023	270
Энергоблок № 10	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2019-2020	180
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2023-2024	240
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2023-2024	280
Энергоблок № 11	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³	2021-2022	195
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2024-2025	260
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2024-2025	295
Энергоблок № 12	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³ ДОСТИГНУТО	2013	
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2020-2021	204
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2020-2021	245
Энергоблок № 13	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³ ДОСТИГНУТО	2012	
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	2019-2020	212
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2019-2020	235
Славянская ТЭС				
Энергоблок № 7 (корпус А, Б)	Установка электрофилтра	Снижение взвешенных веществ до 50 мг/м ³ ДОСТИГНУТО – 7А	7А -2015	7А – 140
	Установка сероочистки	Снижение серы диоксида до 400 мг/м ³	7Б -2017	7Б – 150
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2022-2023	1 029
	Установка азотоочистки	Снижение оксидов азота до 200 мг/м ³	2022-2023	970

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДОНБАССЭНЕРГО»

Украина, 03150, г. Киев
ул. Предславинская, 34А
+38 (044) 290-97-07
office@de.com.ua
de.com.ua